

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058										
MILLS RANCH				WELL #: 397	RRCID -> 279153	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH 12390	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263										
HAMILTON, M. J.				WELL #: 1	RRCID -> 197044	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3354	PERF. 3314 - 3338						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAITH PETROLEUM, A TEXAS LP				259827										
MCWILLIAMS				WELL #: 2	RRCID -> 291528	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2210 - 2751						
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

J. W. RESOURCES INC.				427974										
CLEVY				WELL #: 1	RRCID -> 292338	COMPL. DATE 10/23/2021	TOTAL DEPTH 7000	PERF. N/A						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LASATER & CO, INC.				487415										
LASATER				WELL #: 1	RRCID -> 235940	COMPL. DATE 09/14/2007	TOTAL DEPTH 8058	PERF. 7161 - 7169						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
COURSON RANCH S. PA-2				WELL #: 2150	RRCID -> 199494	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH 4189	PERF. 3915	-	3916					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COURSON RANCH 136				WELL #: 12	RRCID -> 227414	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 5915	PERF. 5740	-	5750					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BROWN				WELL #: 1062	RRCID -> 190916	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH 15250	PERF.13799	-	13825					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
GROVES				WELL #: 1337	RRCID -> 166112	COMPL. DATE 02/23/1997	TOTAL DEPTH 6900	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARGA				WELL #: 3	RRCID -> 181446	COMPL. DATE 11/13/2000	TOTAL DEPTH 7075	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
OWNBEY-APPALOOSA 149		WELL #:		1	RRCID -> 213414	COMPL. DATE 11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID -> 214559	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 2720 - 2732						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARVEY, BITZIE A45		WELL #:		2	RRCID -> 223968	COMPL. DATE 03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON OUACHITA A522		WELL #:		1	RRCID -> 228822	COMPL. DATE 04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID -> 275128	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190780	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	9084 - 9146			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	224734	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	10583 - 10875			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	189640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10780 - 11206			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		WELL #:		4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471												
W. H. CLARK		WELL #: 1049		RRCID -> 266983	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9974	- 10178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACHILLES (TONKAWA)		00440 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
POST, GEORGE P. MEEK		671903												
		WELL #: 671903		RRCID -> 078176	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8316	- 8334						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/28/1999														

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 095767		COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7626	- 8370					
PARK		WELL #: 1												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 280002		COMPL. DATE 03/18/2014	TOTAL DEPTH 8439	PERF. 8400	- 13102					
BEX 102 HHM		WELL #: 1H												
11	13890 X	12405	-0-	-1485	-0-	12107 2	298 9	N	271	167	1			378
12	14353 X	12726	-0-	-1627	-0-	12396 2	330 9	N	300	388	1			290
01	13144 X	8417	-0-	-4727	-0-	8315 2	102 9	N	93	188	1			195
02	11872 X	9768	-0-	-2104	-0-	9496 2	272 9	N	247					442
03	13020 X	7560	-0-	-5460	-0-	7435 2	125 9	N	114	359	1			197
04	12420 X	5810	-0-	-6610	-0-	5690 2	120 9	N	109					306

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		01667 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757												
FORT ELLIOT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON		WELL #: 4508		RRCID -> 191464	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4050	- 4068						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
MOBETTIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	197757	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	4095 - 5890
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH II LLC				040205								
HODGES		WELL #:		1193	RRCID ->	149203	COMPL. DATE	04/18/1969	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	N/A
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

HODGES, MINNIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	282050	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7850 - 7936
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		45
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		45
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-		45
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	2	N	-0-		45
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		45
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		45

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	275286	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	8431 - 12801
HODGES '204'				2HM								
11	1980	X	1367	-0-	-613	-0-	30	1	N	35		124
							39	9				
12	2046	X	1235	-0-	-811	-0-	31	1	N	34		158
							37	9				
01	1612	X	1425	-0-	-187	-0-	31	1	N	71		229
							78	9				
02	1456	X	853	-0-	-603	-0-	28	1	N	33		262
							36	9				
03	1581	X	623	-0-	-958	-0-	31	1	N	29		291
							32	9				
04	1380	X	721	-0-	-659	-0-	28	1	N	1	163 1	129
							1	9				

HODGES '42'		WELL #:		3HM	RRCID ->	276130	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7664	PERF.	8364 - 12241
11	2880	X	2753	-0-	-127	-0-	30	1	N	43		169
							47	9				
12	2976	X	2251	-0-	-725	-0-	31	1	N	40		209
							44	9				
01	2945	X	2210	-0-	-735	-0-	30	1	N	-0-		209
02	2660	X	1007	-0-	-1653	-0-	27	1	N	-0-		209
03	2945	X	899	-0-	-2046	-0-	30	1	N	17		226
							19	9				
04	2130	N	244	-0-	-1886	-0-	24	1	N	3		229
							3	9				

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

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8488 -	12621	
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	30	1	4119	2	N	232	551 1	154
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	255	9	4206	2	N	193	180 1	167
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	31	1	3810	2	N	177		344
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	195	9	3327	2	N	159		503
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	28	1	3638	2	N	172	374 1	301
04	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	175	9	3173	2	N	116	191 1	226
						31	1						
						189	9						
						29	1						
						128	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
HODGES, C.		WELL #:		4101	RRCID ->	270660	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 7709 -	7768	
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-		104
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		104
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		104
02	364 N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-		104
03	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-		104
04	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-		104

HODGES, C.		WELL #:		4102	RRCID ->	270712	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8038 -	8064	
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-		107
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		107
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-		107
02	140 N	85	-0-	-55	-0-	85	2			N	-0-		107
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-		107
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-		107

JACKHAMMER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	285502	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 6490 -	10930	
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	969	2	212	9	N	193	183 1	203
12	1395 N	639	-0-	-756	-0-	492	2	147	9	N	134		337
01	1643 N	1390	-0-	-253	-0-	1162	2	228	9	N	207	377 1	167
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1021	2	218	9	N	198	182 1	183
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	977	2	199	9	N	181	191 1	173
04	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1094	2	209	9	N	190	186 1	177

COOK 665		WELL #:		1H	RRCID ->	285503	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	7247	PERF. 7720 -	12484	
11	4800 X	4195	-0-	-605	-0-	3811	2	384	9	N	349	187 1	340
12	4836 X	4330	-0-	-506	-0-	3971	2	359	9	N	326	177 1	489
01	4588 X	4062	-0-	-526	-0-	3742	2	320	9	N	291	574 1	206
02	4144 X	3865	-0-	-279	-0-	3485	2	380	9	N	345	368 1	183
03	4402 X	4096	-0-	-306	-0-	3654	2	442	9	N	402	180 1	405
04	4200 X	3789	-0-	-411	-0-	3457	2	332	9	N	302	550 1	157

ALLEN-PARKER (MARMATON)		//CONT.//		01685 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
FLYING T-5 RANCH 294 LIP		WELL #:		1H	RRCID ->	269367	COMPL. DATE	07/19/2012	TOTAL DEPTH	8518	PERF.	8420 - 12664	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1433 2	249 9	217 9	N	226	179 1	348 1	389
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1424 2	217 9	217 9	N	197	348 1	348 1	238
01	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2405 2	235 9	235 9	N	214	178 1	178 1	274
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1393 2	262 9	262 9	N	238	189 1	189 1	323
*03	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1318 2	373 9	373 9	N	339	193 1	193 1	469
*04	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1309 2	183 9	183 9	N	166	191 1	191 1	444

XTO ENERGY INC.				945936	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MALINDA 745		WELL #:		1HR	RRCID ->	288241	COMPL. DATE	11/20/2018	TOTAL DEPTH	7152	PERF.	7531 - 12050	
11	14640 X	9416	-0-	-5224	-0-	273 1	8330 2	8330 2	N	739	675 1	675 1	343
12	14229 X	9614	-0-	-4615	-0-	262 1	8509 2	8509 2	N	766	760 1	760 1	349
01	12834 X	8860	-0-	-3974	-0-	223 1	7824 2	7824 2	N	739	769 1	769 1	319
02	10724 X	7993	-0-	-2731	-0-	84 1	7018 2	7018 2	N	810	767 1	767 1	362
03	10137 X	8486	-0-	-1651	-0-	223 1	7495 2	7495 2	N	698	777 1	777 1	283
04	9420 X	7161	-0-	-2259	-0-	216 1	6285 2	6285 2	N	600	579 1	579 1	304

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

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)				01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		2511									
BOWERS		WELL #:		2511	RRCID ->	100608	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	14668	PERF.	11656 - 12066	
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2			Y	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	323 2	66 9	66 9	Y	60	43 1	43 1	17
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241 2			Y	-0-			17
02	308 N	247	-0-	-61	-0-	247 2			Y	-0-	10 1	10 1	7
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	292 2	2 9	2 9	Y	2	7 1	7 1	2
*04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2			Y	-0-			2

BOWERS		WELL #:		2573	RRCID ->	203251	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	14596	PERF.	11580 - 13364	
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 2			Y	-0-			3
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 2			Y	-0-			3
01	837 N	806	-0-	-31	-0-	806 2			Y	-0-			3
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	679 2	1 9	1 9	Y	1	1 8	1 8	3
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	735 2			Y	-0-			3
04	780 N	664	-0-	-116	-0-	664 2			Y	-0-			3

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC BOWERS		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 2571		RRCID -> 204928		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 14665		PERF.11695 - 13460					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	153	2	33	9	Y	30	21	1			9
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					9
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-	5	1			4
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-	4	1			-0-
*04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

BOWERS		WELL #: 2574		RRCID -> 209986		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 13600		PERF.11544 - 13386					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER		WELL #: 1504		RRCID -> 211361		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 13788		PERF.11644 - 13594					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES 14		WELL #: 2		RRCID -> 216895		COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 13800		PERF.11742 - 13690					
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	2	1	9	Y	1	1	8			17
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	1	8			17
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1138	2	56	9	Y	51	1	8			67
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2	2	8			67
03	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1138	2	1	9	Y	1	1	8			67
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1077	2	1	9	Y	1	1	8			67

BOWERS		WELL #: 2513		RRCID -> 216906		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 13500		PERF.11572 - 13348					
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	180	1	1	8	24
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1334	2	15	9	Y	14	1	8			37
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1327	2	13	9	Y	12					49
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1148	2	12	9	Y	11	1	8			59
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	2	15	9	Y	14	1	8			72
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1306	2	8	9	Y	7	1	8			78

KIKER		WELL #: 1505		RRCID -> 223345		COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 13720		PERF.11758 - 13596					
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1364 N	1347	-0-	-17	-0-	1326	2	21	9	Y	19	13	1	1	8	5
01	1364 N	976	-0-	-388	-0-	976	2			Y	-0-					5
02	1176 N	1034	-0-	-142	-0-	1032	2	2	9	Y	2	3	1	2	8	2
03	1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1322	2	1	9	Y	1	2	1	1	8	-0-
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

KIKER		WELL #: 2		RRCID -> 223676		COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 14700		PERF.11578 - 13658					
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	713 N	581	-0-	-132	-0-	580	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	620 N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	553	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC KIKER		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 1506		RRCID -> 224676		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 13820			PERF.11765 - 13652			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	756	2	1 9	Y	1	1 8	3
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1216	2	26 9	Y	24	19 1	7
01	1054 N	930	-0-	-124	-0-	929	2	1 9	Y	1	1 8	7
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2 9	Y	2	4 1	3
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1485	2	1 9	Y	1	3 1	-0-
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1220	2	1 9	Y	1	1 8	-0-

WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 232747		COMPL. DATE 10/12/2007			TOTAL DEPTH 13425			PERF.11572 - 13160
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	713	2	1 9	Y	1	1 8	26
12	713 X	410	-0-	-303	-0-	410	2		Y	-0-		26
01	713 X	403	-0-	-310	-0-	403	2		Y	-0-		26
02	672 X	160	-0-	-512	-0-	160	2		Y	-0-		26
03	744 X	259	-0-	-485	-0-	259	2		Y	-0-		26
*04	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2		Y	-0-		26

JONES 6		WELL #: 1		RRCID -> 237575		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 14300			PERF.12014 - 14114
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1 9	Y	1	1 8	115
12	992 N	823	-0-	-169	-0-	797	2	26 9	Y	24	3 8	136
01	837 N	752	-0-	-85	-0-	743	2	9 9	Y	8		144
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	691	2	2 9	Y	2	1 8	145
03	837 N	651	-0-	-186	-0-	651	2		Y	-0-		145
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3 9	Y	3		148

DUKES, JOE 4		WELL #: 1		RRCID -> 239301		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 15286			PERF.11888 - 13860
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1422	2	30 9	Y	27	2 8	102
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1443	2	35 9	Y	32	2 8	132
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1469	2	31 9	Y	28	1 8	159
02	1316 N	1282	-0-	-34	-0-	1261	2	21 9	Y	19	1 8	177
03	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	1369	2	24 9	Y	22	172 1	27
04	1410 N	1183	-0-	-227	-0-	1166	2	17 9	Y	15		42

YOUNG TRUST		WELL #: 304H		RRCID -> 248779		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 11556			PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KIKER		WELL #: 1507 H		RRCID -> 252357		COMPL. DATE 01/22/2009			TOTAL DEPTH 13241			PERF.11764 - 15394
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2 9	Y	2	1 1	10
12	1178 N	849	-0-	-329	-0-	818	2	31 9	Y	28	21 1	15
01	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1525	2	1 9	Y	1	1 8	15
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1202	2	4 9	Y	4	5 1	11
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1 9	Y	1	4 1	7
04	1140 N	863	-0-	-277	-0-	862	2	1 9	Y	1	1 8	7

BOWERS		WELL #: 2251		RRCID -> 253045		COMPL. DATE 07/05/2009			TOTAL DEPTH 15000			PERF.11564 - 13759
11	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2773	2	23 9	Y	21	3 8	62
12	2883 N	2793	-0-	-90	-0-	2762	2	31 9	Y	28	3 8	87
01	2883 N	2773	-0-	-110	-0-	2758	2	15 9	Y	14	2 8	99
02	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2458	2	26 9	Y	24	5 8	118
03	2790 N	2517	-0-	-273	-0-	2503	2	14 9	Y	13	1 8	130
04	2670 N	2564	-0-	-106	-0-	2551	2	13 9	Y	12	1 8	141

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BOWERS				WELL #: 7	RRCID -> 253048	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11826	- 13590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985 2	25 9	Y	23	1 8		164
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	982 2	22 9	Y	20	1 8		183
01	961 N	928	-0-	-33	-0-	913 2	15 9	Y	14	1 8		196
02	868 N	718	-0-	-150	-0-	699 2	19 9	Y	17	178 1	2 8	33
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1113 2	1 9	Y	1	1 8		33
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	941 2	1 9	Y	1	1 8		33

HALL				WELL #: 303	RRCID -> 258988	COMPL. DATE 08/18/2010	TOTAL DEPTH 15100	PERF.12068	- 12477			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DUKES, JOE 4				WELL #: 2H	RRCID -> 259732	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12025	PERF.12020	- 16328			
11	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3339 2	70 9	Y	64	1 8		114
12	3596 X	3524	-0-	-72	-0-	3454 2	70 9	Y	64	1 8		177
01	3565 X	2538	-0-	-1027	-0-	2490 2	48 9	Y	44	181 1	1 8	39
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3223 2	45 9	Y	41	2 8		78
03	3565 X	3297	-0-	-268	-0-	3224 2	73 9	Y	66	1 8		143
04	3420 X	2948	-0-	-472	-0-	2886 2	62 9	Y	56	1 8		198

AITKENHEAD				WELL #: 3020H	RRCID -> 259735	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH 11721	PERF.12020	- 15886			
11	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	240 1	4296 2	Y	93	8 8		209
						102 9						
12	4774 X	4542	-0-	-232	-0-	248 1	4243 2	Y	46	8 8		247
						51 9						
01	4774 X	4062	-0-	-712	-0-	222 1	3818 2	Y	20	175 1		92
						22 9						
02	4312 X	3373	-0-	-939	-0-	158 1	3202 2	Y	12	6 8		98
						13 9						
03	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	248 1	3717 2	Y	37			135
						41 9						
04	4620 X	3850	-0-	-770	-0-	237 1	3577 2	Y	33			168
						36 9						

AITKENHEAD A				WELL #: 2259H	RRCID -> 259741	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 11894	PERF.11945	- 14978			
11	1800 N	1738	-0-	-62	-0-	1735 2	3 9	Y	3	3 8		135
12	1953 X	1563	-0-	-390	-0-	1463 2	100 9	Y	91	162 1	4 8	60
01	1953 X	1629	-0-	-324	-0-	19 1	1610 2	Y	-0-			60
02	1764 X	1721	-0-	-43	-0-	1720 2	1 9	Y	1	1 8		60
03	1798 X	1457	-0-	-341	-0-	5 1	1395 2	Y	52			112
						57 9						
*04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	1764 2		Y	-0-			112

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC JONES-AMOCO		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
WELL #: 2018H		RRCID -> 265705		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11810 - 15332					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1139	2	2	9	Y	2	72	
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1249	2	24	9	Y	22	92	
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			Y	-0-	92	
02	1064 N	946	-0-	-118	-0-	945	2	1	9	Y	1	92	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1162	2	183	9	Y	166	78	
04	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			Y	-0-	78	

STEELE-YOUNG 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265958		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 11563		PERF.11580 - 14193			
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3823	2	103	9	Y	94	347	
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4753	2	99	9	Y	90	251	
01	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5560	2	1	9	Y	1	251	
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	Y	5	251	
03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	Y	1	68	
*04	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5356	2	2	9	Y	2	68	

JONES 6		WELL #: 2H		RRCID -> 266507		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12375 - 16222			
11	1830 N	1818	-0-	-12	-0-	1767	2	51	9	Y	46	196	
12	1953 N	1891	-0-	-62	-0-	7	1	1842	2	Y	38	233	
						42	9						
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1755	2	55	9	Y	50	105	
02	1708 N	1283	-0-	-425	-0-	1263	2	20	9	Y	18	122	
03	1891 N	1245	-0-	-646	-0-	1198	2	47	9	Y	43	165	
04	1740 N	1393	-0-	-347	-0-	1357	2	36	9	Y	33	198	

KIKER		WELL #: 151		RRCID -> 272484		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 15200		PERF.11804 - 13400			
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1163	2	18	9	N	16	16	
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	N	13	28	
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1174	2	15	9	N	14	42	
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12	53	
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1181	2	14	9	N	13	66	
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1141	2	46	9	N	42	108	

AITKENHEAD		WELL #: 4020H		RRCID -> 272829		COMPL. DATE 04/14/2014		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11699 - 16488			
11	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5661	2	85	9	Y	77	108	
12	5890 X	5796	-0-	-94	-0-	5789	2	7	9	Y	6	108	
01	5890 X	4469	-0-	-1421	-0-	4469	2			Y	-0-	108	
02	5320 X	4608	-0-	-712	-0-	4594	2	14	9	Y	13	115	
03	5890 X	5175	-0-	-715	-0-	5057	2	118	9	Y	107	38	
04	5700 X	5195	-0-	-505	-0-	5195	2			Y	-0-	38	

JONES, L.L. 14		WELL #: 1		RRCID -> 276088		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 15414		PERF. 8490 - 14943			
11	2730 N	2465	-0-	-265	-0-	987	1	1328	2	N	136	149	
						150	9						
12	2852 N	2510	-0-	-342	-0-	1023	1	1326	2	N	146	118	
						161	9						
01	2666 N	1377	-0-	-1289	-0-	630	1	669	2	N	71	187	
						78	9						
02	2296 N	1764	-0-	-532	-0-	394	1	1271	2	N	90	273	
						99	9						
03	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	1023	1	1493	2	N	160	259	
						176	9						
*04	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	990	1	1404	2	N	138	234	
						152	9						

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
KIKER				WELL #: 3	RRCID -> 276466	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 15027	PERF.11810	- 13622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	450944			N	-0-			-0-
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937								
WILLIAMS "24"				WELL #: 1	RRCID -> 198525	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 15900	PERF.12468	- 14622			
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	582 2	6 9	N	5			80
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-			80
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	623 2	4 9	N	4			84
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	529 2	1 9	N	1			85
*03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	576 2	2 9	N	2			87
04	600 N	512	-0-	-88	-0-	512 2		N	-0-			87
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
TROY 23				WELL #: 1	RRCID -> 202496	COMPL. DATE 11/17/2003	TOTAL DEPTH 12750	PERF.12248	- 12392			
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	837 2	57 9	N	52	193 1		72
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	712 2	55 9	N	50			122
01	651 N	512	-0-	-139	-0-	490 2	22 9	N	20			142
02	672 N	186	-0-	-486	-0-	175 2	11 9	N	10			152
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1001 2	31 9	N	28			180
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540 2	26 9	N	24	187 1		17
KIKER				WELL #: 706	RRCID -> 241409	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 14290	PERF.11897	- 14105			
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			88
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	568 2	15 9	N	14			102
01	496 N	464	-0-	-32	-0-	458 2	6 9	N	5			107
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	673 2	1 9	N	1			108
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			108
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			108
BEGERT				WELL #: 707	RRCID -> 244147	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 14750	PERF.11971	- 14602			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
KIKER				WELL #: 606	RRCID -> 244148	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH 14286	PERF.11828	- 14140			
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		N	-0-			83
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			83
01	434 N	375	-0-	-59	-0-	367 2	8 9	N	7			90
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	328 2	135 9	N	123	189 1		24
03	434 N	293	-0-	-141	-0-	287 2	6 9	N	5			29
04	360 N	284	-0-	-76	-0-	284 2		N	-0-			29

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					57
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					57
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					57
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					57
03	682 N	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-					57
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					57

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

11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	909	2	81	9	N	74	80	1			18
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					18
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					18
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	885	2	57	9	N	52					70
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	973	2	18	9	N	16					86
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1020	2	6	9	N	5					91

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

11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					18
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					18
01	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					18
02	784 N	571	-0-	-213	-0-	548	2	23	9	N	21					39
03	775 N	607	-0-	-168	-0-	598	2	9	9	N	8					47
04	660 N	536	-0-	-124	-0-	525	2	11	9	N	10					57

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

11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3512	2	31	9	N	28					72
12	3875 X	3356	-0-	-519	-0-	3320	2	36	9	N	33					105
01	3875 X	3486	-0-	-389	-0-	3427	2	59	9	N	54					159
02	3500 X	3155	-0-	-345	-0-	3101	2	54	9	N	49					208
03	3658 X	3389	-0-	-269	-0-	3226	2	163	9	N	148	330	1			26
04	3540 X	2911	-0-	-629	-0-	2867	2	44	9	N	40					66

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON 3 WELL #: 2 RRCID -> 194054 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 15780 PERF.12428 - 12911

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PARKER 19		//CONT.// //CONT.//	01810 410 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:	2	RRCID ->	204370	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	11772 - 11812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDEN		WELL #:	201	RRCID ->	213801	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	11869 - 12643		
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			60
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

LEE 4		WELL #:	2	RRCID ->	214427	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12136 - 14165		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDEN		WELL #:	301	RRCID ->	216738	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11922 - 13869		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDEN		WELL #:	105H	RRCID ->	246442	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	12134 - 16116		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

YOUNG		WELL #:	303H	RRCID ->	255681	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11573	PERF.	11785 - 15567		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

PALMER-ALLISON		WELL #:	307H	RRCID ->	257922	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11538	PERF.	11765 - 16165		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC EDEN		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 107H		RRCID -> 259478	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 11965	PERF.12184	-		16519				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	

LOHBERGER		WELL #: 401H		RRCID -> 259540	COMPL. DATE 12/01/2010	TOTAL DEPTH 11576	PERF.11710	-		16048				
11	5670 X	449	-0-	-5221	-0-	449	2		N	-0-			208	
12	1953 X	212	-0-	-1741	-0-	212	2		N	-0-			208	
01	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2		N	-0-			208	
02	4648 X	3472	-0-	-1176	-0-	3429	2	43	9	N	39		247	
*03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6329	2	224	9	N	204	184	1	267
*04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2		N	-0-			267	

PARKER 19		WELL #: 4H		RRCID -> 259612	COMPL. DATE 10/21/2010	TOTAL DEPTH 11847	PERF.11848	-		16221				
11	3150 X	1898	-0-	-1252	-0-	1829	2	69	9	N	63		259	
12	3255 X	1611	-0-	-1644	-0-	1609	2	2	9	N	2		261	
01	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	N	1		262	
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2081	2	131	9	N	119		381	
*03	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	2463	2	119	9	N	108	180	1	309
*04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2221	2	72	9	N	65	188	1	186

DONALDSON-ALLISON		WELL #: 4017H		RRCID -> 259613	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11946	-		16347				
11	5220 X	3797	-0-	-1423	-0-	3775	2	22	9	N	20		259	
12	5208 X	5071	-0-	-137	-0-	5071	2			N	-0-		259	
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4314	2	84	9	N	76		335	
02	4620 X	4463	-0-	-157	-0-	4255	2	208	9	N	189	194	1	330
03	5115 X	4671	-0-	-444	-0-	4647	2	24	9	N	22	179	1	173
04	4920 X	4607	-0-	-313	-0-	4519	2	88	9	N	80			253

PARKER 19		WELL #: 3H		RRCID -> 259615	COMPL. DATE 12/06/2010	TOTAL DEPTH 11840	PERF.12402	-		16299				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			115	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115	
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-		115	
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-		115	
*03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	881	2	76	9	N	69		184	
*04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	813	2	40	9	N	36		220	

LEE		WELL #: 507H		RRCID -> 259638	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH 11788	PERF.11946	-		16263				
11	2040 X	12	-0-	-2028	-0-	12	2			N	-0-		174	
12	1860 X	351	-0-	-1509	-0-	351	2			N	-0-		174	
01	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4092	2	1	9	N	1		175	
02	1680 X	481	-0-	-1199	-0-	481	2			N	-0-		175	
03	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	1522	2	3	9	N	3		178	
*04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3839	2	52	9	N	47		225	

LOHBERGER		WELL #: 301H		RRCID -> 259640	COMPL. DATE 01/08/2011	TOTAL DEPTH 11672	PERF.11835	-		15955				
11	5940 X	2127	-0-	-3813	-0-	2127	2			N	-0-		335	
12	5518 X	5107	-0-	-411	-0-	5052	2	55	9	N	50		385	
01	6479 X	4878	-0-	-1601	-0-	4814	2	64	9	N	58		443	
02	3344 X	2839	-0-	-505	-0-	2814	2	25	9	N	23		466	
*03	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4643	2	41	9	N	37	189	1	314
*04	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5785	2	65	9	N	59	197	1	176

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
WELL #:		508H		RRCID -> 261763		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11760 - 16174				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14724 X	14724	-0-	-0-	-0-	14575	2	149	9	N	135	182	1	358
12	14041 X	14041	-0-	-0-	-0-	13854	2	187	9	N	170	184	1	344
01	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	13515	2	163	9	N	148			492
02	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	9661	2	4	9	N	4			496
*03	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	11213	2	132	9	N	120	197	1	419
*04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7481	2	75	9	N	68	190	1	297

EDEN		WELL #:		106H		RRCID -> 262576		COMPL. DATE 07/29/2011		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11985 - 16355		
11	12600 X	8123	-0-	-4477	-0-	8081	2	42	9	N	38			412
12	13020 X	11852	-0-	-1168	-0-	11683	2	169	9	N	154	190	1	376
01	12803 X	10461	-0-	-2342	-0-	10394	2	67	9	N	61			437
02	11200 X	10848	-0-	-352	-0-	10775	2	73	9	N	66	195	1	308
*03	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	8745	2	129	9	N	117			425
04	11460 X	10586	-0-	-874	-0-	10445	2	141	9	N	128	192	1	361

ROGERS 5		WELL #:		2H		RRCID -> 262831		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 12233		PERF.12190 - 16558		
11	7770 X	5799	-0-	-1971	-0-	5664	2	135	9	N	123			480
12	7936 X	7363	-0-	-573	-0-	7256	2	107	9	N	97	174	1	403
01	7781 X	7435	-0-	-346	-0-	7263	2	172	9	N	156	193	1	366
02	6944 X	6451	-0-	-493	-0-	6383	2	68	9	N	62	205	1	223
03	7533 X	7355	-0-	-178	-0-	7226	2	129	9	N	117			340
04	7140 X	7115	-0-	-25	-0-	6974	2	141	9	N	128	191	1	277

YOUNG 2		WELL #:		3H		RRCID -> 263449		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11555 - 15843		
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-			230
12	3534 X	53	-0-	-3481	-0-	53	2			N	-0-			230
01	3410 X	67	-0-	-3343	-0-	67	2			N	-0-			230
02	1596 X	519	-0-	-1077	-0-	515	2	4	9	N	4			234
*03	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2428	2	26	9	N	24	182	1	76
*04	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2837	2	67	9	N	61			137

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H		RRCID -> 263462		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11973 - 16289		
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1719	2	143	9	N	130	190	1	397
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			397
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			397
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			397
*03	3100 N	3978	-0-	878	878	3914	2	64	9	N	58	185	1	270
*04	3000 N	2439	-0-	-561	317	2103	2	336	9	N	305	366	1	209

LOHBERGER		WELL #:		201H		RRCID -> 263505		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 11580		PERF.11730 - 16023		
11	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	6888	2	2	9	N	2			175
12	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-			175
01	9548 X	6023	-0-	-3525	-0-	6023	2			N	-0-			175
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6594	2	6	9	N	5			180
*03	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-			180
04	9390 X	6303	-0-	-3087	-0-	6302	2	1	9	N	1			181

LEE		WELL #:		506H		RRCID -> 264911		COMPL. DATE 12/06/2011		TOTAL DEPTH 11813		PERF.11886 - 16276		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	158	1	297
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			297
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2			N	-0-			297

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LEE		WELL #:		403H	RRCID ->	265288	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12380	- 16788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8070 X	7557	-0-	-513	-0-	7436 2	121 9	N	110	192 1		538
12		8587 X	8123	-0-	-464	-0-	7847 2	276 9	N	251	191 1		598
01		8587 X	7377	-0-	-1210	-0-	7323 2	54 9	N	49	194 1		453
02		7336 X	6949	-0-	-387	-0-	6663 2	286 9	N	260	192 1		521
03		8122 X	7538	-0-	-584	-0-	7292 2	246 9	N	224	179 1		566
04		7860 X	7222	-0-	-638	-0-	7001 2	221 9	N	201	193 1		574

NELL, PATSY		WELL #:		2H	RRCID ->	265577	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	11402	PERF.11380	- 15638	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			72
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			72
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			72
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			72

YOUNG		WELL #:		305H	RRCID ->	266997	COMPL. DATE	04/13/2012	TOTAL DEPTH	11613	PERF.11610	- 15970	
11		6330 X	6248	-0-	-82	-0-	6211 2	37 9	N	34	193 1		184
12		6572 X	6419	-0-	-153	-0-	6417 2	2 9	N	2			186
01		6572 X	3476	-0-	-3096	-0-	3379 2	97 9	N	88			274
02		5712 X	2438	-0-	-3274	-0-	2438 2		N	-0-			274
03		6448 X	2687	-0-	-3761	-0-	2679 2	8 9	N	7			281
04		6240 X	1977	-0-	-4263	-0-	1977 2		N	-0-			281

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		950639	RRCID ->	210589	COMPL. DATE	12/26/2004	TOTAL DEPTH	14974	PERF.11843	- 11870	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		WELL #:		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587									
DONALDSON-ALLISON		WELL #:		2 A	RRCID ->	119664	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	14745	PERF.14628	- 14665	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMER-ALLISON		WELL #:		207	RRCID ->	121148	COMPL. DATE	02/02/1986	TOTAL DEPTH	14524	PERF.14396	- 14418	
11		5610 X	5520	-0-	-90	-0-	5520 2		N	-0-			-0-
12		5797 X	4183	-0-	-1614	-0-	4183 2		N	-0-			-0-
01		7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	7607 2		N	-0-			-0-
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4261 2		N	-0-			-0-
03		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	6457 2		N	-0-			-0-
*04		6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6295 2		N	-0-			-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
JONES-ALLISON		WELL #:		2	RRCID ->	130463	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	14633	PERF.	14567 - 14585		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BCE-MACH II LLC				040205										
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		1R	RRCID ->	253448	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	13531	PERF.	13803 - 13429		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		6	RRCID ->	268682	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	13848 - 13854		
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1840	2	11 9	N	10			72	
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1871	2	14 9	N	13			85	
01	1891 N	1790	-0-	-101	-0-	1779	2	11 9	N	10			95	
02	1736 N	1216	-0-	-520	-0-	1212	2	4 9	N	4			99	
03	1891 N	1690	-0-	-201	-0-	1676	2	14 9	N	13			112	
04	1740 N NO RPT	-0-	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			112	

B & H DISPOSAL SYSTEMS, LLC				040570										
B & H SWD		WELL #:		1	RRCID ->	263447	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	6355	PERF.	4310 - 6355		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
JONES, L. L. -14-		WELL #:		1	RRCID ->	090609	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	14927 - 14943		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KIKER		WELL #:		151	RRCID ->	090737	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14970 - 14986		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC JONES, L. L.		//CONT.// //CONT.//	01810 600 073056	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
		WELL #:	1	RRCID ->	100190	COMPL. DATE	02/06/1982	TOTAL DEPTH	15040	PERF.	14538 - 14567		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		3900 X	3820	-0-	-80	-0-	3820 2		N	-0-			49
12		4030 X	3449	-0-	-581	-0-	3449 2		N	-0-			49
01		4030 X	3563	-0-	-467	-0-	3563 2		N	-0-			49
02		3640 X	2790	-0-	-850	-0-	2790 2		N	-0-			49
03		4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4390 2		N	-0-			49
*04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2		N	-0-			49

BOWERS		WELL #:	5 A	RRCID ->	101800	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	14509	PERF.	14380 - 14430		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AITKENHEAD, EDITH		WELL #:	2020	RRCID ->	105403	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	15094	PERF.	14308 - 14684		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG TRUST		WELL #:	104	RRCID ->	108206	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	14327 - 14342		
11	9866 X	4005	-0-	-5861	-0-	4004 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
12	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	4436 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
01	4774 X	3388	-0-	-1386	-0-	3388 2		Y	-0-				-0-
02	4312 X	2700	-0-	-1612	-0-	2699 2	1 9	Y	1	1 8			-0-
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407 2		Y	-0-				-0-
*04	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4605 2		Y	-0-				-0-

KIKER AMOCO		WELL #:	106	RRCID ->	109544	COMPL. DATE	02/14/1984	TOTAL DEPTH	14920	PERF.	14436 - 14470		
11	2160 N	1376	-0-	-784	-0-	1376 2		Y	-0-				7
12	2728 X	1521	-0-	-1207	-0-	1521 2		Y	-0-				7
01	2728 X	1725	-0-	-1003	-0-	1725 2		Y	-0-				7
02	1876 X	1665	-0-	-211	-0-	1665 2		Y	-0-				7
03	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	1934 2		Y	-0-				7
*04	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346 2		Y	-0-				7

JONES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	115418	COMPL. DATE	12/03/1984	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14611 - 14621		
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052 2		N	-0-				-0-
12	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6727 2		N	-0-				-0-
01	5766 X	2820	-0-	-2946	-0-	2820 2		N	-0-				-0-
02	5208 X	1083	-0-	-4125	-0-	1083 2		N	-0-				-0-
03	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834 2		N	-0-				-0-
04	5580 X	4322	-0-	-1258	-0-	4322 2		N	-0-				-0-

GLISAN		WELL #:	1	RRCID ->	115528	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	14870	PERF.	14456 - 14484		
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-				62
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-				62
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-				62
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-				62
*03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-				62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				62

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
GEORGE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118862	COMPL. DATE	07/05/1985	TOTAL DEPTH	14822	PERF.14370 - 14422	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 2		N	-0-			20
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			20
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2		N	-0-			20
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			20
*03	3100 N	3123	-0-	23	23	3123 2		N	-0-			20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

STEELE-YOUNG		WELL #:		202	RRCID ->	120720	COMPL. DATE	02/16/1986	TOTAL DEPTH	14249	PERF.14130 - 14144	
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2808 2	1 9	N	1	1 8		-0-
12	3099 N	3099	-0-	-0-	-0-	3098 2	1 9	N	1	1 8		-0-
01	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			-0-
02	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2616 2	1 9	N	1	1 8		-0-
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
*04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-			-0-

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

BUTCHER		WELL #:		105	RRCID ->	124601	COMPL. DATE	04/23/1987	TOTAL DEPTH	15159	PERF.15003 - 15017	
11	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 2		N	-0-			-0-
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-			-0-
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004 2		N	-0-			-0-
02	2324 X	2266	-0-	-58	-0-	2266 2		N	-0-			-0-
03	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318 2		N	-0-			-0-
*04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-			-0-

BEGERT		WELL #:		1013	RRCID ->	126511	COMPL. DATE	10/12/1987	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14772 - 14804	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROGERS, E.		WELL #:		1259	RRCID ->	128041	COMPL. DATE	05/02/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14355 - 14375	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BOWERS		WELL #:		2257	RRCID ->	136535	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	14370	PERF.14278 - 14304	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
KIKER-AMOCO		WELL #:		206	RRCID ->	142871	COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	14767	PERF.	14620	- 14670
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	1	1	2663	2	Y	-0-		-0-
12	3658 X	1646	-0-	-2012	-0-	1646	2			Y	-0-		-0-
01	3658 X	101	-0-	-3557	-0-	101	2			Y	-0-		-0-
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	-0-		-0-
03	3379 X	895	-0-	-2484	-0-	895	2			Y	-0-		-0-
*04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-		-0-

BOWERS		WELL #:		1258	RRCID ->	175074	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	14212	- 14224
11	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870	2	1	9	N	1	1	8
12	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11123	2	1	9	N	1	1	8
01	10540 X	9817	-0-	-723	-0-	9816	2	1	9	N	1	1	8
02	9520 X	7335	-0-	-2185	-0-	7333	2	2	9	N	2	2	8
03	10540 X	8125	-0-	-2415	-0-	8125	2			N	-0-		-0-
04	10200 X	8860	-0-	-1340	-0-	8860	2			N	-0-		-0-

KIKER		WELL #:		1503	RRCID ->	181951	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	15027	PERF.	14812	- 14852
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		WELL #:		169785	RRCID ->	209863	COMPL. DATE	04/06/2016	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4610	- 6250
ZYBACH, BOB		WELL #:		1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		WELL #:		450175	RRCID ->	111510	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL DEPTH	14443	PERF.	14320	- 14354
LOHBERGER		WELL #:		101									
11	9330 X	9317	-0-	-13	-0-	690	1	8627	2	N	-0-		-0-
12	9672 X	9647	-0-	-25	-0-	713	1	8934	2	N	-0-		-0-
01	9672 X	6639	-0-	-3033	-0-	713	1	5926	2	N	-0-		-0-
02	8736 X	5069	-0-	-3667	-0-	644	1	4425	2	N	-0-		-0-
03	9672 X	8162	-0-	-1510	-0-	713	1	7449	2	N	-0-		-0-
*04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	690	1	8769	2	N	-0-		-0-

806 OPERATING LLC		WELL #:		811997	RRCID ->	117880	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	14220	PERF.	14039	- 14070
YOUNG -2-		WELL #:		1									
11	1290 N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-		-0-
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-		-0-
01	1240 N	1134	-0-	-106	-0-	1134	2			N	-0-		-0-
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
*03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

ALLISON PARKS (MORROW, UP.)		//CONT.//		01810	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
806 OPERATING LLC		//CONT.//		811997											
YOUNG -2-		WELL #:		2	RRCID ->	166413	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	13924	- 13941		
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
*03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
YOUNG		WELL #:		1 A	RRCID ->	109092	COMPL. DATE	09/11/1982	TOTAL DEPTH	21550	PERF.	14332	- 14342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEE		WELL #:		2	RRCID ->	138927	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14613	- 14678		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

LEE		WELL #:		3	RRCID ->	169461	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14720	- 14767		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
YOUNG TRUST UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	158337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14458	- 14472		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639														
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ALLISON PARKS (TONKAWA) 01810 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 271180 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 10522														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
ALLISON-BRITT (12350) 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056														
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596														
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	Y	-0-			36	
12	899	N	831	-0-	-68	-0-	831	2	Y	-0-			36	
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2	Y	-0-			36	
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	2	Y	-0-			36	
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	2	Y	-0-			36	
04	720	N	448	-0-	-272	-0-	448	2	Y	-0-			36	
BRITT 9 WELL #: 1 RRCID -> 237639 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12423 - 14590														
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1650	2	3	9	Y	3	3 8	55
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1646	2	65	9	Y	59	4 8	110
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	97	1	1721	2	Y	-0-		110
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1901	2	2	9	Y	2	2 8	110
03	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	2	Y	-0-			110	
04	1650	N	1493	-0-	-157	-0-	1491	2	2	9	Y	2	104 1	8
BRITT 9 WELL #: 2 RRCID -> 247505 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12240 - 14561														
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2291	2	101	9	N	92	4 8	150
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2329	2	42	9	N	38	5 8	183
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	54	1	2276	2	N	1	169 1	15
02	2100	N	1545	-0-	-555	-0-	1541	2	4	9	N	4	4 8	15
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2	N	-0-			15	
*04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2	N	-0-			15	
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
BRITT -7- WELL #: 2 RRCID -> 098499 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352														
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	153 1	15
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			15	
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			15	
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	31	2	N	-0-			15	
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-		N	-0-			15	
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-		N	-0-			15	

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
KEY-9-		WELL #:		2	RRCID ->	116427	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16207	PERF.12325 -	12510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39

BRITT -3-		WELL #:		2	RRCID ->	126213	COMPL. DATE	12/07/1987	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12298 -	12558			
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-			23
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2				N	-0-			23
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-			23
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-			23
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2				N	-0-			23
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2				N	-0-			23

BRITT -4-		WELL #:		2	RRCID ->	126647	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12226 -	12456			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			72

REED		WELL #:		3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.12439 -	12944			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRITT -9-		WELL #:		3	RRCID ->	144068	COMPL. DATE	12/14/1992	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12457 -	12601			
11	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3206	2	6	9		N	5			45
12	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3294	2	19	9		N	17			62
01	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3303	2	14	9		N	13			75
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9		N	5			80
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3321	2	18	9		N	16			96
*04	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	2875	2	17	9		N	15			111

BRITT -7-		WELL #:		3	RRCID ->	148078	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	12750	PERF.11140 -	12660			
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9		N	1			136
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	246	2	10	9		N	9			145
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	187	2	64	9		N	58			203
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	133	2	7	9		N	6	176	1	33
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9	9		N	8			41
04	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	2				N	-0-			41

BRITT -3-		WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243 -	13134			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2021 - WELL PLUGGED 11/29/21															

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
KEY -11-		WELL #: 4		RRCID -> 163604		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 16290 PERF.12879 - 13212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		51
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	402	2	N	52	19 1	84
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	173	2	N	-0-		84
02	336 N	144	-0-	-192	-0-	144	2	N	-0-		84
03	465 N	315	-0-	-150	-0-	304	2	N	10		94
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		94

BRITT RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 182388		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 16500 PERF.12400 - 13972			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2021 - WELL PLUGGED 12/7/2021											

WILLIAMS 33		WELL #: 2		RRCID -> 208704		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 12789 PERF.11960 - 12678			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

WILLIAMS 33		WELL #: 3		RRCID -> 209432		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11941 - 12718			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

BRITT -7-		WELL #: 4		RRCID -> 209973		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12139 - 12779			
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		72
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-		72
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		72
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		72
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-		72
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		72

TROY 23		WELL #: 2		RRCID -> 212731		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12219 - 12711			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

REED		WELL #: 502H		RRCID -> 258000		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 12408 PERF.12823 - 16750			
11	3000 N	9347	-0-	6347	19521	9333	2	N	13	119 1	52
12	3100 N	9621	-0-	6521	26042	9621	2	N	-0-		52
01	36396 X	10354	-0-	-26042	-0-	10354	2	N	-0-		52
02	9921 X	9921	-0-	-0-	-0-	9833	2	N	80		132
03	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10394	2	N	142		274
*04	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	10103	2	N	131	185 1	220

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 KEY -11- WELL #: 1H RRCID -> 281874 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13285 - 17258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11400 X	10174	-0-	-1226	-0-	9986	2	188	9	N	171	266	1		131	
12	11315 X	9842	-0-	-1473	-0-	9644	2	198	9	N	180	75	1		236	
01	11191 X	10466	-0-	-725	-0-	10251	2	215	9	N	195	189	1		242	
02	10108 X	9324	-0-	-784	-0-	9226	2	98	9	N	89				331	
03	10943 X	10392	-0-	-551	-0-	10142	2	250	9	N	227	385	1		173	
04	10170 X	9895	-0-	-275	-0-	9682	2	213	9	N	194	179	1		188	

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

11	0 W	15128	-0-	15128	235199	14908	2	220	9	N	200	186	1		153
12	0 W	15418	-0-	15418	250617	15185	2	233	9	N	212	177	1		188
01	0 W	14859	-0-	14859	265476	14617	2	242	9	N	220	185	1		223
02	0 W	13452	-0-	13452	278928	13228	2	224	9	N	204	190	1		237
03	0 W	14778	-0-	14778	293706	14517	2	261	9	N	237	190	1		284
04	0 W	14060	-0-	14060	307766	13821	2	239	9	N	217	373	1		128

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

11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	308	2	10	9	N	9				114
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	321	2	28	9	N	25				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12				151
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15				166
*03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	333	2	22	9	N	20				186
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	302	2	18	9	N	16	188	1		14

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				146

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LEGG 7		WELL #: 307		RRCID -> 203230		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

BRITT -6-		WELL #: 306		RRCID -> 204653		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12203 - 12796								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

ELMORE 21		WELL #: 2		RRCID -> 204801		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12092 - 12602								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GRAYSON 22		WELL #: 1022		RRCID -> 206742		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12159 - 12674								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSON		WELL #: 2032		RRCID -> 207870		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 13086 PERF.12110 - 13038								
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	2	1	9	N	1					116
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					116
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					116
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					116
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

ELMORE 21		WELL #: 3021		RRCID -> 208742		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12011 - 12988								
11	14B2 EXT	865	-0-	865	865	865	2			N	-0-					40
12	14B2 EXT	877	-0-	877	1742	877	2			N	-0-					40
01	14B2 EXT	896	-0-	896	2638	896	2			N	-0-					40
02	14B2 EXT	778	-0-	778	3416	778	2			N	-0-					40
*03	4255 X	839	-0-	-3416	-0-	839	2			N	-0-					40
*04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					40

ELMORE 21		WELL #: 4021		RRCID -> 209636		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12366 - 12976								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FIELDS		WELL #: 2031		RRCID -> 209948		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12150 - 13135								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES		WELL #: 1022		RRCID -> 211171		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13019 PERF.12032 - 12953								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					15
01	14B2 EXT	18	-0-	18	44	18	2			N	-0-					15
02	14B2 EXT	22	-0-	22	66	22	2			N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	66					N	-0-					15
*04	66 X	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					15

ELMORE 21		WELL #: 5		RRCID -> 212672		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11996 - 12974								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

JONES 31		WELL #: 1		RRCID -> 212801		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12221 - 13121								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LEGG -6-		WELL #: 306		RRCID -> 213292		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11959 - 13150								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

BRITT RANCH 30		WELL #: 1		RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BRITT 5		WELL #: 2		RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
BRITT RANCH 7		WELL #:		3	RRCID ->	215873	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	14931	PERF.14076 - 14720
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128 2				63
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-		1119 2				63
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 2				63
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-		522 2				63
*03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		1572 2				63
*04	942 N	942	-0-	-0-	-0-		942 2				63

LEGG 7		WELL #:		4	RRCID ->	218136	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12100 - 14637
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	103
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	103
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	103
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	103
*03	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		2110 2		N	-0-	103
*04	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-		1902 2		N	-0-	103

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID ->	218139	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12120 - 14429
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
01	9 N	-0-	-0-	-0-	-0-		9 2		N	-0-	46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46

JONES 22		WELL #:		2	RRCID ->	218306	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	14650	PERF.12178 - 14576
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5

ELMORE 32		WELL #:		6	RRCID ->	220025	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12079 - 12688
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GRAYSON		WELL #:		3203	RRCID ->	222869	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12110 - 12599
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELMORE 32		WELL #:		8	RRCID ->	225231	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12113 - 14380
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350		PERF.12207 - 14241		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			201
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			201

GRAYSON 22		WELL #: 4		RRCID -> 227770		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12106 - 14193		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES 22		WELL #: 4		RRCID -> 228667		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12266 - 14633		
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3346	2	33 9	N	30	185 1	60
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2764	2	2 9	N	2		62
01	2759 X	2386	-0-	-373	-0-	2362	2	24 9	N	22		84
02	2492 X	2400	-0-	-92	-0-	2375	2	25 9	N	23		107
03	2759 X	2344	-0-	-415	-0-	2323	2	21 9	N	19		126
04	2670 X	2177	-0-	-493	-0-	2135	2	42 9	N	38		164

JONES 22		WELL #: 3		RRCID -> 229592		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 14690		PERF.12212 - 14540		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES 31		WELL #: 4		RRCID -> 234015		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 14300		PERF.12221 - 14209		
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-	189 1	148
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1764	2	47 9	N	43		191
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1738	2	86 9	N	78	196 1	73
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1574	2	8 9	N	7		80
*03	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1725	2	46 9	N	42		122
*04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1707	2	52 9	N	47		169

GRAYSON 22		WELL #: 3		RRCID -> 234022		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14250		PERF.12099 - 14152		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

LEGG 7		WELL #: 5		RRCID -> 236006		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12169 - 14533		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
*03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7 9	N	6		40
*04	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		40

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LEGG 6		WELL #: 5		RRCID -> 239596		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14690			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173

GRAYSON 22		WELL #: 5H		RRCID -> 257931		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238			
11	3510	X	800	-0-	-2710	779	2	21	9	N	546
12	15687	X	15687	-0-	-0-	15500	2	187	9	N	345
01	10307	X	10307	-0-	-0-	10139	2	168	9	N	307
02	8584	X	8584	-0-	-0-	8451	2	133	9	N	234
*03	11352	X	11352	-0-	-0-	11107	2	245	9	N	263
04	15180	X	12833	-0-	-2347	12585	2	248	9	N	299

MCMAHAN 22		WELL #: 2H		RRCID -> 258544		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569			
11	2220	X	228	-0-	-1992	228	2			N	485
12	1705	X	109	-0-	-1596	109	2			N	485
01	2303	X	2303	-0-	-0-	2274	2	29	9	N	511
02	2325	X	2325	-0-	-0-	2262	2	63	9	N	567
*03	3015	X	3015	-0-	-0-	2947	2	68	9	N	428
*04	2557	X	2557	-0-	-0-	2506	2	51	9	N	474

ELMORE 32		WELL #: 10H		RRCID -> 265113		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728			
11	13500	X	13375	-0-	-125	13351	2	24	9	N	231
12	13992	X	13992	-0-	-0-	13986	2	6	9	N	236
01	13733	X	10577	-0-	-3156	10522	2	55	9	N	286
02	12404	X	10555	-0-	-1849	10519	2	36	9	N	319
03	13826	X	10327	-0-	-3499	10294	2	33	9	N	349
04	13500	X	11419	-0-	-2081	11419	2			N	349

ELMORE 21		WELL #: 8SL		RRCID -> 265116		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125			
11	8034	X	8034	-0-	-0-	7848	2	186	9	N	492
12	6786	X	6786	-0-	-0-	6717	2	69	9	N	362
01	7516	X	7516	-0-	-0-	7515	2	1	9	N	363
02	6596	X	6596	-0-	-0-	6435	2	161	9	N	315
*03	7936	X	7936	-0-	-0-	7646	2	290	9	N	388
*04	7548	X	7548	-0-	-0-	7473	2	75	9	N	456

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265739		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ELMORE 32		WELL #: 9H		RRCID -> 266355		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968			
11	4560	X	64	-0-	-4496	64	2			N	249
12	4154	X	273	-0-	-3881	273	2			N	249
01	7680	X	7680	-0-	-0-	7678	2	2	9	N	251
02	6336	X	6336	-0-	-0-	6318	2	18	9	N	267
*03	6594	X	6594	-0-	-0-	6592	2	2	9	N	269
*04	5477	X	5477	-0-	-0-	5477	2			N	269

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011			TOTAL DEPTH 13993 PERF.14428 - 18391						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	17727 X	17727	-0-	-0-	-0-	17651	2	76	9	N	69				145
12	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	17988	2	73	9	N	66				211
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	59	187	1		83
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	72	18	1		137
*03	16468 X	16468	-0-	-0-	-0-	16302	2	166	9	N	151	210	1		78
*04	15595 X	15595	-0-	-0-	-0-	15532	2	63	9	N	57				135

ELMORE 32		WELL #: 13H		RRCID -> 267006		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A						
11	6990 X	4067	-0-	-2923	-0-	3999	2	68	9	N	62				319
12	7223 X	1735	-0-	-5488	-0-	1698	2	37	9	N	34	193	1		160
01	7223 X	5042	-0-	-2181	-0-	4897	2	145	9	N	132				292
02	6132 X	4724	-0-	-1408	-0-	4591	2	133	9	N	121	196	1		217
03	6355 X	4471	-0-	-1884	-0-	4350	2	121	9	N	110	194	1		133
*04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4231	2	117	9	N	106				239

ELMORE 21 SL		WELL #: 11H		RRCID -> 267507		COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981						
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2746	2	30	9	N	27	195	1		112
12	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2863	2	117	9	N	106				218
01	2480 X	1871	-0-	-609	-0-	1827	2	44	9	N	40				258
02	2240 X	2209	-0-	-31	-0-	2090	2	119	9	N	108	205	1		161
03	2883 X	2266	-0-	-617	-0-	2226	2	40	9	N	36	1	1		196
*04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3898	2	286	9	N	260	194	1		262

MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 13956 PERF.14340 - 18272						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12465 - 16557						
11	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5140	2	200	9	N	182	211	1		140
12	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4888	2	124	9	N	113				253
01	4154 X	1566	-0-	-2588	-0-	1546	2	20	9	N	18	203	1		68
02	3752 X	532	-0-	-3220	-0-	532	2			N	-0-	1	1		67
03	4154 X	354	-0-	-3800	-0-	345	2	9	9	N	8				75
04	4020 X	1959	-0-	-2061	-0-	1920	2	39	9	N	35				110

ELMORE 21		WELL #: 12H		RRCID -> 278157		COMPL. DATE 01/30/2015			TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361						
11	3960 X	3466	-0-	-494	-0-	3432	2	34	9	N	31				145
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	161				306
01	1736 X	996	-0-	-740	-0-	799	2	197	9	N	179	204	1		281
02	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2349	2	172	9	N	156	319	1		118
*03	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3618	2	138	9	N	125				243
*04	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4241	2	68	9	N	62				305

ALPAR (ST. LOUIS)		01928 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
KING OPERATING CORPORATION		465296												
SANTA FE		WELL #: 1110		RRCID -> 127570		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
11	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			28		
12	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2	N	-0-			28		
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2	N	-0-			28		
02	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2	N	-0-			28		
*03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2	N	-0-			28		
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			28		

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PEARSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 112362		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	42	1	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PEARSON		WELL #: 3109		RRCID -> 100278		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2		

PEARSON		WELL #: 6109		RRCID -> 185488		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264						
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	80	2	40	9	N	36	174	1	89
12	776 N	776	-0-	-0-	-0-	759	2	17	9	N	15			104
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2			106
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			106
*03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1003	2	2	9	N	2			108
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			108

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
CAPTUREPOINT LLC		130545												
CLEMMENT, E. D.		WELL #: 45		RRCID -> 170500		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8096 - 8110						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63		

CLEMMENT, E.D.		WELL #: 32		RRCID -> 178281		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7949 - 8025						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

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

ALPAR (MORROW UPPER)				01928 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
DANIEL 139		WELL #:		2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602
11	240	N	35	-0-	-205	-0-	35	3	N	-0-		29
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3	N	-0-		29
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		29
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		29
*03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		29
*04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-		29

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

ALPAR (TONKAWA)				01928 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205		49B						
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YARNOLD				2113		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
11	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1167	2	12	9	N	11
12	1240	#	1078	-0-	-162	-0-	1068	2	10	9	N	9
01	1240	#	1136	-0-	-104	-0-	1129	2	7	9	N	6
02	1120	#	966	-0-	-154	-0-	963	2	3	9	N	3
*03	1209	#	1142	-0-	-67	-0-	1122	2	20	9	N	18
04	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		124

ISAACS				3091		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
11	1850	R	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	N	16
12	1873	R	1873	-0-	-0-	-0-	1869	2	4	9	N	4
01	1953	#	1800	-0-	-153	-0-	1769	2	31	9	N	28
02	1764	#	1490	-0-	-274	-0-	1476	2	14	9	N	13
03	1953	#	1667	-0-	-286	-0-	1646	2	21	9	N	19
04	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		49

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8326 - 8334
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-		-0-
FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
11	1800 #	919	-0-	-881	-0-	917	2	2	9	N	2	97
12	1860 #	1232	-0-	-628	-0-	1223	2	9	9	N	8	105
01	1907 R	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-	105
02	1680 #	1463	-0-	-217	-0-	1463	2			N	-0-	105
03	1643 #	1280	-0-	-363	-0-	1280	2			N	-0-	105
*04	1870 R	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-	105
FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
11	2276 R	2276	-0-	-0-	-0-	2257	2	19	9	N	17	87
12	2294 #	2187	-0-	-107	-0-	2179	2	8	9	N	7	94
01	2294 #	2139	-0-	-155	-0-	2130	2	9	9	N	8	102
02	2072 #	1857	-0-	-215	-0-	1846	2	11	9	N	10	112
03	2301 R	2301	-0-	-0-	-0-	2290	2	11	9	N	10	122
04	2220 #	1802	-0-	-418	-0-	1801	2	1	9	N	1	25

ALPAR-LIPS (ATOKA)		01933 002		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #: 2D		RRCID -> 174098		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8015 - 8025		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		803
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		803
01	395 N	395	-0-	-0-	395 2		N	-0-		803
02	290 N	290	-0-	-0-	290 2		N	-0-		803
03	319 N	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-		803
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		803

COURSON RANCH 159		WELL #: 1D		RRCID -> 178161		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8061 - 8124		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		242
12	349 N	349	-0-	-0-	349 2		N	-0-		242
01	399 N	399	-0-	-0-	399 2		N	-0-		242
02	866 N	866	-0-	-0-	866 2		N	-0-		242
03	534 N	534	-0-	-0-	534 2		N	-0-		242
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		242

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

COURSON RANCH 158		WELL #: 11		RRCID -> 225453		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8470 - 8508		
11	612 N	612	-0-	-0-	612 2		N	-0-		390
12	614 N	614	-0-	-0-	614 2		N	-0-		390
01	442 N	442	-0-	-0-	442 2		N	-0-		390
02	429 N	429	-0-	-0-	429 2		N	-0-		390
03	561 N	561	-0-	-0-	561 2		N	-0-		390
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		390

COURSON RANCH 136		WELL #: 13H		RRCID -> 228186		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 7971 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173		N	-0-		28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173		N	NO RPT		28

COURSON RANCH 158		WELL #: 3C		RRCID -> 251433		COMPL. DATE 01/14/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8240 - 8258		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		N	1		67
01	30 N	30	-0-	-0-	30 2	1 9	N	-0-		67
02	31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-		67
03	35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-		67
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		67

ALPAR-LIPS (ATOKA) //CONT.// 01933 002 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 135 WELL #: 10 RRCID -> 291407 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8508 - 8518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05		0	5534	-0-	5534	5534	4005	2	1529	9	N	1390		1390
*06		0	5841	-0-	5841	11375	5841	2			N	-0-		1390
*07		0	6886	-0-	6886	18261	6886	2			N	-0-		1390
*08		0	6643	-0-	6643	24904	6643	2			N	-0-		1390
*09		0 W	5488	-0-	5488	30392	5488	2			N	-0-		1390
*10		0 W	4869	-0-	4869	35261	4869	2			N	-0-		1390
*11		0 W	4264	-0-	4264	39525	4264	2			N	-0-		1390
*12		0 W	3678	-0-	3678	43203	106	1	3572	2	N	-0-		1390
*01		0 W	2768	-0-	2768	45971	142	1	2626	2	N	-0-		1390
*02		0 W	-0-	-0-	-0-	45971	-0-				N	-0-		1390
*03		45971 X	-0-	-0-	-45971	-0-	-0-				N	-0-		1390
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1390

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 WILSON, JAMES 160 WELL #: 3 RRCID -> 218305 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8439 - 8581

11		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-		40
12		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-		40
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-		40
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-		40
*03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-		40
*04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		40

PEARSON, A. 27 WELL #: 1 RRCID -> 228415 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7750 - 7993

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		229

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 LIPS RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 174821 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 7890 - 8064

11		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4759	3	13	9	N	12		64
12		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4788	3	14	9	N	13		77
01		4743 X	3389	-0-	-1354	-0-	3369	3	20	9	N	18		95
02		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4383	3	36	9	N	33		128
03		4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4903	3	15	9	N	14		142
*04		4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4686	3	14	9	N	13		155

LIPS "A" WELL #: 12 RRCID -> 176474 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 8186

11		2010 N	1926	-0-	-84	-0-	1922	3	4	9	N	4		111
12		2077 N	1970	-0-	-107	-0-	1970	3			N	-0-		111
01		2046 N	1576	-0-	-470	-0-	1569	3	7	9	N	6		117
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1805	3	2	9	N	2		119
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2040	3	9	9	N	8		127
*04		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1905	3	10	9	N	9		136

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420								
MCGARRAUGH -A-		WELL #: 4		RRCID -> 146373		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5536 - 5541		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	2			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			-0-
03	434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2			-0-
*04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
SOUTH LIPS -170-		WELL #: 1D		RRCID -> 177857		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7018 - 7140		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					81
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COURSON RANCH 158		WELL #: 12		RRCID -> 218460		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8868 - 8978		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					361
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		361

COURSON RANCH 157		WELL #: 6		RRCID -> 227404		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8674 - 9060		
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			35
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1492	2	370	9	35
01	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	311	1	1758	2	35
						180	9			
02	2800 N	4454	-0-	1654	1654	2096	1	1644	2	349
						714	9			
03	3100 N	3688	-0-	588	2242	2002	1	1665	2	35
						21	9			
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	1852					35

COURSON RANCH 148		WELL #: 10		RRCID -> 228125		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8872 - 8936		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					234
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		234

COURSON RANCH 148		WELL #: 6		RRCID -> 231763		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8900 - 9100		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				238
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13639				238
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13639			NO RPT	238

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 - 9022				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382				
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 - 9382				
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-				42
12	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3			N	-0-				42
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-				42
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	225	3	1	9	N	1				43
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	3	6	9	N	5				48
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5				53

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		488260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442				
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF. 4432 - 4442				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		01933 790		182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498				
SKEETERBEE		WELL #:		1	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 3447 - 4498				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF. 3500 - 4924				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785							
SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 3398 - 3420
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3738 - 5907
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
SKEETERBEE		WELL #:		6	RRCID ->	213011	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 3745 - 6127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MAYO CLINIC B		WELL #:		112	RRCID ->	281866	COMPL. DATE	09/12/2016	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 3271 - 3281
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.		206036			RRCID ->	277220	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 3530 - 4680
MORRISON		WELL #:		1183							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KILLEBREW		WELL #:		1	RRCID ->	283134	COMPL. DATE	11/16/2017	TOTAL DEPTH	10696	PERF. 3538 - 4735
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE											
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 206036																					
KILLEBREW WELL #: 2184 RRCID -> 283349 COMPL. DATE 06/26/2013										TOTAL DEPTH	9725	PERF.	3680	-	4352						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

LATIGO PETROLEUM, LLC										488260											
COURSON "B"										WELL #:	21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386	-	3396
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2	N	-0-			120								
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			120								
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			120								
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			120								
03		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			120								
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			120								

COURSON RANCH "B"										WELL #:	1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406	-	3642
11		8520 X	7474	-0-	-1046	-0-	7474	3	N	-0-			-0-								
12		8804 X	7343	-0-	-1461	-0-			N	-0-			-0-								
01		8804 X	7295	-0-	-1509	-0-	7295	2	N	-0-			-0-								
02		7952 X	6175	-0-	-1777	-0-	6175	2	N	-0-			-0-								
03		7719 X	6941	-0-	-778	-0-	6941	2	N	-0-			-0-								
04		7470 X	NO RPT	-0-	-7470	-0-			N	NO RPT			-0-								

COURSON RANCH "B" UNIT 13										WELL #:	74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801	-	5135
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

COURSON RANCH "B" UNIT 5										WELL #:	76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750	-	5184
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-								
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-								

COURSON RANCH "B" UNIT 5										WELL #:	77	RRCID ->	193297	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3595	-	4920
11		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-			-0-								
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			-0-								
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-			-0-								
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-								
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-								
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-								

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260															
COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			-0-
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-			-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331															
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
03		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411															
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 13 WELL #: 73 RRCID -> 198466 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3879 - 4905															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3166 - 3174															
11		592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			86
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	917	2	125	9	N	114			200
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			200
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-			200
03		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			200
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			200

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 135		WELL #:		9	RRCID ->	212902	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	3929	PERF. 3422 - 3454
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		3
12	372 N	226	-0-	-146	-0-	226 2		N	-0-		3
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-		3
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		3
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		3
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		3

COURSON RANCH 133		WELL #:		4A	RRCID ->	214275	COMPL. DATE	09/03/2021	TOTAL DEPTH	8260	PERF. 3220 - 3980
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

COURSON RANCH 6		WELL #:		1	RRCID ->	218797	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3383 - 3640
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		190
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		190

COURSON RANCH 136		WELL #:		11	RRCID ->	223344	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 3240 - 3288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 3370 - 3730
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	254958	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 3430 - 3436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		399
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		413
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		413

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

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.//		01933 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
PEARSON		WELL #: 8		RRCID -> 138931		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING -E-		WELL #: 2		RRCID -> 204128		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGARRAUGH		WELL #: 2		RRCID -> 205089		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGARRAUGH		WELL #: 3		RRCID -> 214479		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING -E-		WELL #: 3		RRCID -> 214844		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 3461 PERF. 3515 - 5486								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #: 3		RRCID -> 214849		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3244 - 5815								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE										
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099										
COURSON RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 248367 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3805 - 5155										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78		N	NO RPT		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471										
WOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2153 RRCID -> 204041 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3428 - 3434										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 206865 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 3402 - 3408										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 209916 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3264 - 3275										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3153 RRCID -> 209935 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3241 - 3247										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMY (UPPER MORROW) 02408 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461										
CARR 13 WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 14316 PERF. 14120 - 14142										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
AMY (UPPER MORROW)		//CONT.//		02408 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
CARR 55		WELL #:		2	RRCID ->	206722	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	14529	PERF.14269 -	14280
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
CARR 12		WELL #:		2	RRCID ->	206951	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	14125	PERF.13998 -	14002
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANDERSON MORROW LOWER (7364)		02661 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD						
ATHENA ENERGY, INC.		036051										
ANDERSON		WELL #:			RRCID ->	107616	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7364 -	7376
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2018												
ANTERO (UPPER MORROW D)		03100 470		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
SHELL FEE 25		WELL #:		4025	RRCID ->	215150	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11586 -	11598
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHELL FEE 19		WELL #:		2	RRCID ->	218133	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11635 -	11641
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
HANDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	146380	COMPL. DATE	05/06/1993	TOTAL DEPTH	7202	PERF. 6546 -	6610
11	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			78
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			78
*04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			78

ANVIL (MORROW)		//CONT.//		03197 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HANDLIN		WELL #:		3	RRCID ->	175802	COMPL. DATE	01/08/2000	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	6616 - 6638
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	1676	2	8	9	N	7	97
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1626	2	9	9	N	8	105
01	1922 N	1516	-0-	-406	-0-	1510	2	6	9	N	5	110
02	1568 N	1377	-0-	-191	-0-	1375	2	2	9	N	2	112
03	1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	-0-	112
*04	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	112

CRAIG F		WELL #:		2	RRCID ->	178367	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6588 - 6617
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-	-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-	-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	-0-

APACHE (DOUGLAS)		WELL #:		03230 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
KING OPERATING CORPORATION		465296										
HUNTER		WELL #:		2901	RRCID ->	151915	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	6065	PERF.	6008 - 6026
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	28
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	28
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	28
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-	28
*03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-	28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28

SCHOENHALS		WELL #:		2860	RRCID ->	160354	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	6056 - 6064
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	43
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	43
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-	43
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	804	2			N	-0-	43
*03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	43

APACHE (MORROW LOWER)		WELL #:		03230 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
STONE -946-		WELL #:		1	RRCID ->	136033	COMPL. DATE	10/23/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9289 - 9297
11	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1970	3	175	9	N	159	884
12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2378	3	176	9	N	160	884
01	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-	884
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2092	3	197	9	N	179	884
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-	884
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT	884

ARCHER (MISS)		WELL #:		03359 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HANSFORD		
SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580										
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	079082	COMPL. DATE	06/16/1978	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8162 - 8172
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) AMERRIL ENERGY LLC KIRK, C. W. -86-		03853 075 019786	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON						
WELL #:		6	RRCID ->	161694	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	6106 - 6118		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			30
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:	3	RRCID ->	161706	COMPL. DATE	11/28/1996	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6097 - 6129	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			209
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:	4	RRCID ->	162913	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	6185	PERF.	6121 - 6152	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			53
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID ->	166011	COMPL. DATE	01/21/1997	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	7494 - 8018	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014												
KIRK, C. W. -86-		WELL #:		RRCID ->	175167	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	8207	PERF.	6058 - 6070	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014												
KIRK, NANNIE -116-		WELL #:		RRCID ->	175181	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6047 - 6061	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014												

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.//		03853 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
ARRINGTON CJM, INC.				033134										
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	190758	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 6282 - 6294			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872										
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE		-115-		WELL #:	2C	RRCID ->	160511	COMPL. DATE	06/14/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6048 - 6180		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
KIRK "B"				WELL #:	2	RRCID ->	182773	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6140 - 6280		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	247863	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140		
11	2460 N	2319	-0-	-141	-0-	2319	2			N	-0-			-0-
12	2573 N	2463	-0-	-110	-0-	2463	2			N	-0-			-0-
01	2666 N	2324	-0-	-342	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	2095	-0-	-61	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			-0-
*04	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
ARRINGTON (MORROW)				03853 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
PALO DURO RESOURCES LLC				637389										
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		204	RRCID ->	129920	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	7653	PERF. 6347 - 6395			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST TURKEY TRACK		WELL #:		6D	RRCID ->	139785	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	6214	PERF. 3882 - 4512			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE) HOME PETROLEUM CORP. COMANCHE		03853 550 396852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON							
WELL #:		2		RRCID -> 129839		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 5760 - 7525					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SUTHERLAND ENERGY CO., LLC GATLIN -AB-		830970 2010		RRCID -> 279791		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7334 - 7350					
11	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3136	3	15	9	Y	14				263
12	3565	3170	-0-	-395	-0-	3169	3	1	9	Y	1				264
01	3565	3391	-0-	-174	-0-	3391	3			Y	-0-				264
02	3080 #	2848	-0-	-232	-0-	2842	3	6	9	Y	5				269
03	3379 #	3127	-0-	-252	-0-	3127	3			Y	-0-				269
04	3270 #	3000	-0-	-270	-0-	2997	3	3	9	Y	3				272

ARRINGTON (TONKAWA) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY OWNBEY		03853 575 825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
WELL #:		2		RRCID -> 135149		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5032 - 5315					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES 31		04660 003 875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
WELL #:		2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF. 14059 - 14251					
11	14B2 EXT	5453	-0-	5453	6228	5453	2			N	-0-				75
12	14B2 EXT	2577	-0-	2577	8805	2577	2			N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8805	-0-				N	-0-				75
02	10975 X	2170	-0-	-8805	-0-	2170	2			N	-0-				75
*03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-				75
04	3360 X	2107	-0-	-1253	-0-	2107	2			N	-0-				75

ELMORE 32		WELL #:		7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14455		PERF. 13908 - 14297			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REED 1		WELL #:		1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12302		PERF. 12800 - 14811			
11	3720 X	1616	-0-	-2104	-0-	1616	2			N	-0-				105
12	3844 X	2255	-0-	-1589	-0-	2255	2			N	-0-				105
01	3317 X	343	-0-	-2974	-0-	343	2			N	-0-				105
02	1316 X	232	-0-	-1084	-0-	231	2	1	9	N	1				106
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-				106
*04	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2275	2	6	9	N	5				111

B & B (GRANITE WASH)		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
LOTT 1		WELL #: 1		RRCID -> 251181		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11722 - 14626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 2	1 9	Y	1	9 1	1 8	10
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453 2	2 9	Y	2	7 1	1 8	4
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389 2	2 9	Y	2			6
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		Y	-0-	2 1		4
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	1 1		3
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			3

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
MCCOY 27		WELL #: 1		RRCID -> 196336		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 16680		PERF.12262 - 12335		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
REED		WELL #: 101		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11892 - 13018		
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			15
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-			15
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			15
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			15
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			15
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			15

REED T		WELL #: 1		RRCID -> 209962		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11928 - 12902		
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			56
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			56
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			56
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			56
*03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-			56
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			56

REED 2		WELL #: 6		RRCID -> 210026		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11846 - 13130		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			168

REED T		WELL #: 2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12072 - 12848		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	11842 - 14123	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	108	
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-	108	
01	3100 N	4925	-0-	1825	1825	4925	2			N	-0-	108	
02	2800 N	3917	-0-	1117	2942	3917	2			N	-0-	108	
*03	3100 N	3843	-0-	743	3685	3843	2			N	-0-	108	
*04	7004 X	3319	-0-	-3685	-0-	3319	2			N	-0-	108	

MEEK 41		WELL #:		3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	11699 - 14751	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	99					N	-0-	18	

LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

FRYE 9		WELL #:		1	RRCID ->	224173	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	15175	PERF.	14154 - 14514	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	

FRYE 9		WELL #:		2	RRCID ->	227986	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	15533	PERF.	15364 - 15470	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	174	

HUFF 2		WELL #:		5	RRCID ->	232590	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	15550	PERF.	12404 - 15446	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.	12000 - 14945	
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2535	2	32	9	N	29	219	
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	N	4	223	
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2446	2	14	9	N	13	236	
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5	241	
*03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2125	2	17	9	N	15	256	
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2219	2	9	9	N	8	73	

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

HUFF 32				WELL #:	5	RRCID ->	236328	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15560	PERF.	12046	- 15460		
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					142
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					142
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					142
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					142
*03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					142
*04	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					117

HUFF 2				WELL #:	6	RRCID ->	236880	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	15525	PERF.	12552	- 14392		
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					63
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					63
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					63
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	542	2	37	9	Y	34					97
*03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					99
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	774	2	108	9	Y	98					197

FRYE 9				WELL #:	5	RRCID ->	246772	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	15520	PERF.	14734	- 15452		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LOTT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	11545	- 15422		
11	6090 X	3489	-0-	-2601	-0-	3409	2	80	9	N	73	180	1			173
12	6293 X	4115	-0-	-2178	-0-	4001	2	114	9	N	104	178	1			99
01	3844 X	2841	-0-	-1003	-0-	2807	2	34	9	N	31					130
02	3976 X	2631	-0-	-1345	-0-	2613	2	18	9	N	16					146
03	4402 X	2241	-0-	-2161	-0-	2239	2	2	9	N	2					148
04	3990 X	1707	-0-	-2283	-0-	1707	2			N	-0-					148

HUFF 32				WELL #:	7	RRCID ->	247749	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	15509	PERF.	11974	- 15425		
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					164
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					164
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	960	2	9	9	Y	8					172
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					172
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					172
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					27

HUFF 32				WELL #:	6	RRCID ->	247930	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12080	- 15134		
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	463	2	35	9	Y	32					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					61
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					61
*04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					61

OIL AND GAS DIVISION

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

REED T		WELL #:		7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.	12222	-		14484	
11	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	7531	2	196	9	N	178	206	1			324
12	7905 X	6270	-0-	-1635	-0-	6093	2	177	9	N	161	199	1			286
01	7006 X	5977	-0-	-1029	-0-	5827	2	150	9	N	136					422
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7149	2	226	9	N	205	388	1			239
03	7998 X	7175	-0-	-823	-0-	6931	2	244	9	N	222	195	1			266
04	7740 X	6744	-0-	-996	-0-	6580	2	164	9	N	149	191	1			224

REED T		WELL #:		8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.	12190	-		14368	
11	4050 X	2890	-0-	-1160	-0-	2872	2	18	9	N	16					234
12	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	6896	2	133	9	N	121	192	1			163
01	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	6475	2	141	9	N	128					291
02	3780 X	2728	-0-	-1052	-0-	2642	2	86	9	N	78	196	1			173
03	3627 X	2779	-0-	-848	-0-	2710	2	69	9	N	63					236
04	4050 X	3572	-0-	-478	-0-	3499	2	73	9	N	66	174	1			128

HUFF 32		WELL #:		8	RRCID ->	249558	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	12066	-		15444	
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					132
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					132
*03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					132
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					130

REED 2		WELL #:		9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	12240	-		14302	
11	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5842	2	97	9	N	88					269
12	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	5669	2	53	9	N	48					317
01	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7128	2	175	9	N	159	193	1			283
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5842	2	165	9	N	150	195	1			238
*03	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6500	2	154	9	N	140	190	1			188
*04	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6310	2	165	9	N	150	189	1			149

RUBY LEE		WELL #:		102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.	12447	-		16733	
11	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7212	2	120	9	N	109	375	1			118
12	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	7756	2	131	9	N	119					237
01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7853	2	173	9	N	157	195	1			199
02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6712	2	85	9	N	77					276
*03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	7326	2	133	9	N	121					397
*04	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	7306	2	131	9	N	119	191	1			325

RUBY LEE		WELL #:		103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12499	-		15348	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUBY LEE		WELL #:		104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14310	-		18603	
11	18180 X	16018	-0-	-2162	-0-	16018	2			N	-0-					241
12	18538 X	15722	-0-	-2816	-0-	15722	2			N	-0-					241
01	18290 X	17684	-0-	-606	-0-	17684	2			N	-0-					241
02	16520 X	12324	-0-	-4196	-0-	12213	2	111	9	N	101	196	1			146
03	17608 X	12425	-0-	-5183	-0-	12415	2	10	9	N	9	127	1			28
*04	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	17612	2			N	-0-					28

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.// 04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
WEST		WELL #: T 1H		RRCID -> 259614		COMPL. DATE 09/21/2010			TOTAL DEPTH 12123 PERF.12404 - 17078						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		0	X	-0-	-0-	-0-				N	114				268
12	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6747	2	195	9	N	177	193	1	252
01	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8433	2	215	9	N	195	194	1	253
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5947	2	30	9	N	27			280
*03	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7081	2	306	9	N	278	382	1	176
04	6720	X	5944	-0-	-776	-0-	5817	2	127	9	N	115			291

WEST		WELL #: T 2H		RRCID -> 259655		COMPL. DATE 08/30/2010			TOTAL DEPTH 12188 PERF.12660 - 17328						
11	15570	X	4132	-0-	-11438	-0-	4110	2	22	9	N	20			292
12	15841	X	14300	-0-	-1541	-0-	13964	2	336	9	N	305	379	1	218
01	15686	X	15619	-0-	-67	-0-	15314	2	305	9	N	277	195	1	300
02	13468	X	11024	-0-	-2444	-0-	10807	2	217	9	N	197	187	1	310
*03	14295	X	14295	-0-	-0-	-0-	13896	2	399	9	N	363	397	1	276
04	13830	X	9984	-0-	-3846	-0-	9559	2	425	9	N	386	337	1	325

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID -> 259762		COMPL. DATE 01/17/2011			TOTAL DEPTH 12151 PERF.12280 - 16593						
11	5820	X	367	-0-	-5453	-0-	367	2			N	-0-			201
12	5952	X	3444	-0-	-2508	-0-	3298	2	146	9	N	133			334
01	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	5803	2	514	9	N	467	376	1	425
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4647	2	106	9	N	96			521
*03	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5472	2	78	9	N	71	355	1	237
*04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5079	2	205	9	N	186	179	1	244

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID -> 262480		COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 12043 PERF.12250 - 16420						
11	5250	X	4914	-0-	-336	-0-	4621	2	293	9	N	266	192	1	267
12	5425	X	992	-0-	-4433	-0-	629	2	363	9	N	330	366	1	231
01	2697	X	307	-0-	-2390	-0-	307	2			N	-0-			231
02	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2764	2	39	9	N	35			266
*03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6615	2	197	9	N	179	196	1	249
*04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	6786	2	293	9	N	266	191	1	324

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID -> 264771		COMPL. DATE 11/21/2011			TOTAL DEPTH 12099 PERF.12228 - 16665						
11	4500	X	4007	-0-	-493	-0-	3756	2	251	9	N	228	375	1	167
12	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3341	2	246	9	N	224	186	1	205
01	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5119	2	183	9	N	166			371
02	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4079	2	157	9	N	143	192	1	322
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	3728	2	147	9	N	134	253	1	203
04	4020	X	3884	-0-	-136	-0-	3683	2	201	9	N	183	193	1	193

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID -> 265828		COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11678 - 16013						
11	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5294	2	123	9	N	112	182	1	172
12	8494	X	6847	-0-	-1647	-0-	6653	2	194	9	N	176			348
01	8494	X	7771	-0-	-723	-0-	7562	2	209	9	N	190	388	1	150
02	7672	X	5699	-0-	-1973	-0-	5587	2	112	9	N	102			252
*03	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6004	2	217	9	N	197	182	1	267
*04	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10235	2	253	9	N	230	195	1	302

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID -> 267090		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 11681 PERF.11785 - 16153						
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	220			584
12	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3693	2	221	9	N	201	191	1	594
01	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5164	2	152	9	N	138	180	1	552
02	4228	X	2414	-0-	-1814	-0-	2311	2	103	9	N	94			646
03	4681	X	1969	-0-	-2712	-0-	1775	2	194	9	N	176	533	1	289
04	3780	X	493	-0-	-3287	-0-	329	2	164	9	N	149			438

B & B (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WEST		//CONT.// //CONT.//	04660 500 875461	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WEST																
WELL #: T 4H RRCID -> 271317 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12495 - 17172																
11	15601 X	15601	-0-	-0-	-0-	15202	2	399	9	N	363	404	1			329
12	12369 X	12245	-0-	-124	-0-	11968	2	277	9	N	252	382	1			199
01	12121 X	5481	-0-	-6640	-0-	5360	2	121	9	N	110					309
02	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	13002	2	153	9	N	139	204	1			244
03	13020 X	10951	-0-	-2069	-0-	10678	2	273	9	N	248	195	1			297
*04	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	12880	2	171	9	N	155	180	1			272
WEST																
WELL #: T 3H RRCID -> 275782 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12720 - 17517																
11	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	311	191	1			325
12	6324 X	4670	-0-	-1654	-0-	4306	2	364	9	N	331	564	1			92
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	6232	2	361	9	N	328					420
02	5712 X	5157	-0-	-555	-0-	4916	2	241	9	N	219	385	1			254
03	6324 X	6129	-0-	-195	-0-	5760	2	369	9	N	335					589
*04	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	6490	2	435	9	N	395	561	1			423
BABA (BROWN DOLOMITE) FORTAY, INC. NATIONAL PRAIRIE DAIRY FARMS 3																
04876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARTLEY 277925																
WELL #: 1 RRCID -> 259656 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3783 - 3833																
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					-0-
BAR NINE (BROWN DOLOMITE) C. O. OIL AND GAS, LLC PRICE, T. J.																
05538 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON 120745																
WELL #: 1 RRCID -> 056646 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3117 - 3136																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRICE, T.J.																
WELL #: 2 RRCID -> 056647 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3124 - 3136																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRANKIE																
WELL #: 1 RRCID -> 116991 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3137 - 3172																
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745								
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	09/12/2019	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
CUTTER, ETHEL K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86			N	-0-		-0-
BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	
AMARILLO EXPLORATION, INC.		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	
WATERS		WELL #:		3328R	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	
11	3390	X	3377	-0-	-13	-0-	3377	2	N	-0-		96
12	3534	X	3403	-0-	-131	-0-	3403	2	N	-0-		96
01	3534	X	1863	-0-	-1671	-0-	1863	2	N	-0-		96
02	3192	X	2817	-0-	-375	-0-	2817	2	N	-0-		96
03	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2	N	-0-		96
04	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	3219	2	N	50		146
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116	
MCGARRAUGH		WELL #:		1204	RRCID ->	204056	COMPL. DATE	08/22/2004	TOTAL DEPTH	11262	PERF.11078 - 11116	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		//CONT.//		05960 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
KELLN 327		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-		14
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2		N	-0-		14
01	248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2		N	-0-		14
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	299	2	10 9	N	9		23
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	199	2	39 9	N	35		58
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	193	2	7 9	N	6		64

BEAL (MORROW LOWER)				06427 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
BATON OIL & GAS, LLC				056384								
BART		WELL #:		1	RRCID ->	051420	COMPL. DATE	09/23/1971	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10324 - 10330	
11	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		29
12	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		29
01	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		29
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-		29
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		29
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		29

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
FELKER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055920	COMPL. DATE	12/15/1968	TOTAL DEPTH	10615	PERF. 9722 - 10504	
11	2820 #	2231	-0-	-589	-0-	45	1	2186 3	N	-0-		137
12	2957 R	2957	-0-	-0-	-0-	47	1	2827 3	N	75	192 1	20
						83	9					
01	2914 #	2434	-0-	-480	-0-	47	1	2343 3	N	40		60
						44	9					
02	2701 R	2701	-0-	-0-	-0-	42	1	2659 3	N	-0-		60
03	2914 #	2120	-0-	-794	-0-	2066	3	54 9	N	49		109
04	2820 #	1866	-0-	-954	-0-	1865	3	1 9	N	1		110

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BARTON TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	180345	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	10825	PERF. 7744 - 10442	
11	1054 R	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-		40
12	961 #	835	-0-	-126	-0-	835	3		N	-0-		40
01	806 #	601	-0-	-205	-0-	601	3		N	-0-		40
02	868 #	448	-0-	-420	-0-	448	3		N	-0-		40
03	961 #	631	-0-	-330	-0-	631	3		N	-0-		40
04	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		40

PORTER		WELL #:		2	RRCID ->	196295	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10005 - 10244	
11	1962 R	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3		N	-0-		50
12	1931 R	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3		N	-0-		50
01	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3		N	-0-		50
02	3539 R	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3		N	-0-		50
03	1674 #	1540	-0-	-134	-0-	1540	3		N	-0-		50
04	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT		50

BARTON, HUGH D.		WELL #:		4	RRCID ->	196555	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7794 - 10500	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19				N	NO RPT		-0-

BEAL (MORROW LOWER)		//CONT.//		06427 250	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BARTON ESTATE		WELL #:		3T	RRCID ->	175429	COMPL. DATE	06/07/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10522 - 10538
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	SWR	10	2527	-0-	2527	236066	2521	2	6	9	N	20
12	SWR	10	2255	-0-	2255	238321	2253	2	2	9	N	22
01	SWR	10	2012	-0-	2012	240333	1998	2	14	9	N	35
02	SWR	10	1694	-0-	1694	242027	1686	2	8	9	N	42
03	SWR	10	1693	-0-	1693	243720	1690	2	3	9	N	45
04	SWR	10	2468	-0-	2468	246188	2460	2	8	9	N	52

BEAL (MORROW UPPER)				06427 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198367	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	7930 - 10554
11	570	#	14	-0-	-556	-0-	14	3			N	128
12	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	128
01	1949	R	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	128
02	1204	#	-0-	-0-	-1204	-0-					N	128
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	128
04	1290	#	NO RPT	-0-	-1290	-0-				NO RPT	N	128

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BARTON ESTATE		WELL #:		3C	RRCID ->	175431	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9769 - 10538
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	N	-0-

BECHOLD (MORROW LOWER)				06587 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
J-BREX COMPANY				427513								
SCHULTZ		WELL #:		1	RRCID ->	105344	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	9129	PERF.	8878 - 8940
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-

BECHTHOLD (TONKAWA)				06589 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIPSCOMB	
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
TEARE, J. W., ET AL, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	021761	COMPL. DATE	11/13/1962	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	6152 - 6186
11	231	R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
12	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-
01	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-
02	196	#	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-
03	217	#	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-
04	210	#	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-

FAR WEST DEVELOPMENT, LLC				261520								
SLOUGH, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	021763	COMPL. DATE	09/01/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6072 - 6110
11	1328	R	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	65
12	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1339	2	20	9	N	83
01	1385	R	1385	-0-	-0-	-0-	1340	2	45	9	N	124
02	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1180	2	40	9	N	160
03	1333	#	1069	-0-	-264	-0-	1036	2	33	9	N	190
04	1290	#	533	-0-	-757	-0-	533	2			N	190

BECHTHOLD (TONKAWA)		//CONT.//		06589 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
CUNNINGHAM, M. F.				WELL #:	1	RRCID ->	033204	COMPL. DATE	10/28/1963	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6126 - 6143
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1921	R	1921	-0-	-0-	1915	2	6	9	N	5	168
12	1954	R	1954	-0-	-0-	1951	2	3	9	N	3	171
01	1328	R	1328	-0-	-0-	1325	2	3	9	N	3	174
02	1849	R	1849	-0-	-0-	1831	2	18	9	N	16	190
03	1902	R	1902	-0-	-0-	1893	2	9	9	N	8	198
*04	1784	R	1784	-0-	-0-	1784	2			N	-0-	198

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: LIPSCOMB			
BELL				WELL #:	5	RRCID ->	128086	COMPL. DATE	01/20/1989	TOTAL DEPTH	8416	PERF. 6182 - 8277
11	210	#	183	-0-	-27	-0-	30	1	153	2	N	-0-
12	186	#	183	-0-	-3	-0-	31	1	152	2	N	-0-
01	192	R	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	N	-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	N	-0-
03	202	R	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	2	N	-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	2	N	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: LIPSCOMB			
BECHTOLD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021759	COMPL. DATE	04/14/1962	TOTAL DEPTH	6260	PERF. 6120 - 6153
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-
01	893	R	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-
02	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-
03	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-
*04	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-

BECK (CHESTER)				06609 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECK				WELL #:	1	RRCID ->	089915	COMPL. DATE	08/30/1980	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7596 - 7608
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-

BEGERT (10,200)				06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
BEGERT TRUST 6				WELL #:	1	RRCID ->	236841	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	13340	PERF.11182 - 13296
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	2	11	9	N	10
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	1128	2	2	9	N	2
01	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1043	2	8	9	N	7
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	955	2	11	9	N	10
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1077	2	9	9	N	8
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT

ELM CREEK RANCH 46				WELL #:	1	RRCID ->	236850	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11212 - 13470
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1143	2	4	9	N	4
12	1178	N	950	-0-	-228	-0-	943	2	7	9	N	6
01	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	1041	2	2	9	N	2
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
BEGERT TRUST 4		WELL #: 1		RRCID -> 236905		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11128 - 13348		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	593	2	9 9	N	8		13
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	602	2	6 9	N	5		18
01	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2		N	-0-		18
02	560 N	515	-0-	-45	-0-	515	2		N	-0-		18
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	614	2	2 9	N	2		20
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		20

BEGERT TRUST 31		WELL #: 1		RRCID -> 236910		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11386 - 13258		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEGERT TRUST 5		WELL #: 1		RRCID -> 237692		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 13255		PERF.11192 - 13245		
11	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21 9	N	19		42
12	1953 N	1918	-0-	-35	-0-	1893	2	25 9	N	23		65
01	1984 N	1860	-0-	-124	-0-	1841	2	19 9	N	17		82
02	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	1659	2	15 9	N	14	69 1	27
03	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1833	2	36 9	N	33		60
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				N	NO RPT		60

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 1		RRCID -> 238631		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 13317		PERF.11114 - 13258		
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1275	2	32 9	N	29		99
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1286	2	17 9	N	15		114
01	1364 N	1305	-0-	-59	-0-	1296	2	9 9	N	8		122
02	1232 N	1188	-0-	-44	-0-	1160	2	28 9	N	25		147
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	2	14 9	N	13		160
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		160

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 1		RRCID -> 238848		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 13480		PERF.11118 - 13356		
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	895	2	9 9	N	8		65
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	936	2	8 9	N	7		72
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1012	2	17 9	N	15		87
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3 9	N	3		90
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11 9	N	10		100
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT		100

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 2		RRCID -> 239819		COMPL. DATE 07/27/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11262 - 13260		
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14 9	N	13		115
12	1054 N	974	-0-	-80	-0-	955	2	19 9	N	17		132
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	972	2	3 9	N	3		135
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	837	2	28 9	N	25		160
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	950	2	2 9	N	2		162
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		162

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 1		RRCID -> 241154		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 13275		PERF.12612 - 13210		
11	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1325	2	7 9	N	6		135
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1334	2	8 9	N	7		142
01	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	1310	2	19 9	N	17		159
02	1232 N	1161	-0-	-71	-0-	1154	2	7 9	N	6		165
03	1333 N	1301	-0-	-32	-0-	1281	2	20 9	N	18		183
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-				N	NO RPT		183

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
HELTON 6		WELL #: 1		RRCID -> 241401		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11167 - 13168						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	587	2	9	9	N	8				8
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	N	22				30
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				30

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 1		RRCID -> 242157		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214						
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1				63
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2				65
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-				65
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	323	2	3	9	N	3				68
03	403 N	373	-0-	-30	-0-	370	2	3	9	N	3				71
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				71

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 1		RRCID -> 242164		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354						
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1716	2	20	9	N	18				102
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1774	2	14	9	N	13				115
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	1712	2	2	9	N	2				117
02	1624 N	1580	-0-	-44	-0-	1566	2	14	9	N	13				130
03	1798 N	1760	-0-	-38	-0-	1743	2	17	9	N	15				145
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT				145

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 2		RRCID -> 242607		COMPL. DATE 07/21/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198						
11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1068	2	9	9	N	8				94
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1302	2	8	9	N	7				101
01	1271 N	1205	-0-	-66	-0-	1196	2	9	9	N	8				109
02	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1207	2	8	9	N	7				116
03	1302 N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-				116
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				116

WASHITA RIVER 40		WELL #: 1		RRCID -> 242759		COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498						
11	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1608	2	26	9	N	24				152
12	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	1643	2	31	9	N	28				180
01	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	1607	2	30	9	N	27				207
02	1512 N	1414	-0-	-98	-0-	1393	2	21	9	N	19	197	1		29
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41				70
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT				70

FLOWERS, J. R. 2		WELL #: 1		RRCID -> 242819		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262						
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	2	11	9	N	10				147
12	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1148	2	11	9	N	10				157
01	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1123	2	9	9	N	8				165
02	1036 N	1007	-0-	-29	-0-	997	2	10	9	N	9				174
03	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1128	2	17	9	N	15				189
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				189

FLOWERS, E. B. 41		WELL #: 1		RRCID -> 243105		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11272 - 13540						
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1339	2	19	9	N	17				94
12	1426 N	1358	-0-	-68	-0-	1340	2	18	9	N	16	3	5		107
01	1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1300	2	13	9	N	12				119
02	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	1182	2	9	9	N	8				127
03	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1310	2	26	9	N	24				151
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				151

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 5 WELL #: 2 RRCID -> 243107 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11169 - 13236

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-
01	527 N	507	-0-	-20	-0-	501	2	6	9	N	5
02	476 N	453	-0-	-23	-0-	452	2	1	9	N	1
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	497	2	4	9	N	4
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT

 BEGERT TRUST 31 WELL #: 2 RRCID -> 244167 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11257 - 13158

11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551	2	2	9	N	2
12	620 N	598	-0-	-22	-0-	592	2	6	9	N	5
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	577	2	8	9	N	7
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	N	4
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT

 BOWERS 37 WELL #: 2 RRCID -> 244170 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11225 - 13428

11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1930	2	11	9	N	10
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2111	2	11	9	N	10
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-
02	1820 N	1817	-0-	-3	-0-	1808	2	9	9	N	8
03	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1938	2	6	9	N	5
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT

 E. B. FLOWERS 33 WELL #: 1 RRCID -> 246163 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210

11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-
01	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-
02	560 N	482	-0-	-78	-0-	482	2			N	-0-
03	620 N	604	-0-	-16	-0-	603	2	1	9	N	1
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT

 E.B. FLOWERS 1 WELL #: 1 RRCID -> 246180 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316

11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	6	9	N	5
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	649	2	4	9	N	4
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	634	2	6	9	N	5
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	553	2	1	9	N	1
03	651 N	613	-0-	-38	-0-	605	2	8	9	N	7
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT

 FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 1 RRCID -> 246272 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493

11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187	2	29	9	N	26
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2395	2	17	9	N	15
01	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2326	2	4	9	N	4
02	2072 N	2025	-0-	-47	-0-	2021	2	4	9	N	4
03	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	2022	2	12	9	N	11
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT

 BEGERT TRUST 3 WELL #: 2 RRCID -> 246503 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270

11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1580	2	11	9	N	10
12	1674 N	1569	-0-	-105	-0-	1560	2	9	9	N	8
01	1767 N	1571	-0-	-196	-0-	1560	2	11	9	N	10
02	1484 N	1415	-0-	-69	-0-	1404	2	11	9	N	10
03	1581 N	1554	-0-	-27	-0-	1541	2	13	9	N	12
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
BEGERT TRUST 43		WELL #:		2	RRCID ->	246512	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	13376	PERF.11132	- 12575		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	912 N	912	-0-	-0-	-0-	899	2	13	9	N	12			17
12	961 N	916	-0-	-45	-0-	904	2	12	9	N	11	15	1	13
01	961 N	891	-0-	-70	-0-	881	2	10	9	N	9			22
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	798	2	12	9	N	11			33
03	930 N	903	-0-	-27	-0-	886	2	17	9	N	15			48
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			48

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		3	RRCID ->	246513	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11340	- 13402		
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	2	4	9	N	4			104
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15			119
01	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1693	2	6	9	N	5			124
02	1568 N	1467	-0-	-101	-0-	1456	2	11	9	N	10			134
03	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	1610	2	9	9	N	8			142
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			142

BEGERT TRUST 5		WELL #:		3	RRCID ->	246514	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	13375	PERF.11210	- 12610		
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	951	2	10	9	N	9			12
12	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1098	2	6	9	N	5			17
01	1147 N	1066	-0-	-81	-0-	1060	2	6	9	N	5			22
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	955	2	9	9	N	8			30
03	1116 N	1081	-0-	-35	-0-	1073	2	8	9	N	7			37
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			37

BEGERT TRUST 6		WELL #:		2	RRCID ->	246515	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13326	PERF.11118	- 13146		
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5			22
12	1333 N	1277	-0-	-56	-0-	1270	2	7	9	N	6			28
01	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	1201	2	2	9	N	2			30
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	1088	2	3	9	N	3			33
03	1271 N	1227	-0-	-44	-0-	1216	2	11	9	N	10			43
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			43

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		2	RRCID ->	246517	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11234	- 13276		
11	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	N	3			135
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1883	2	28	9	N	25			160
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	N	7			167
02	1764 N	1651	-0-	-113	-0-	1637	2	14	9	N	13			180
03	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	1774	2	17	9	N	15			195
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			195

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		4	RRCID ->	246763	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11026	- 13150		
11	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1733	2	25	9	N	23			115
12	1891 N	1801	-0-	-90	-0-	1788	2	13	9	N	12			127
01	1829 N	1631	-0-	-198	-0-	1609	2	22	9	N	20			147
02	1652 N	1613	-0-	-39	-0-	1585	2	28	9	N	25			172
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1805	2	42	9	N	38			210
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			210

CLARA GREEN 28		WELL #:		2	RRCID ->	247202	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11614	- 15058		
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1093	2	9	9	N	8			33
12	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	1044	2	6	9	N	5			38
01	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	1125	2	11	9	N	10			48
02	1036 N	955	-0-	-81	-0-	947	2	8	9	N	7			55
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7			62
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			62

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1544	2	15	9	N	14	163
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1607	2	29	9	N	26	189
01	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1627	2	3	9	N	3	192
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	2	17	9	N	15	15
03	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1782	2	9	9	N	8	23
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	23

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261			
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	661	2	7	9	N	6	89
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	697	2	3	9	N	3	92
01	713 N	656	-0-	-57	-0-	650	2	6	9	N	5	97
02	616 N	516	-0-	-100	-0-	514	2	2	9	N	2	99
03	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-	99
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	99

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251			
11	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1851	2	13	9	N	12	125
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1846	2	28	9	N	25	150
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1847	2	17	9	N	15	165
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1653	2	14	9	N	13	178
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1839	2	24	9	N	22	200
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	200

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974			
11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1746	2	18	9	N	16	115
12	1829 N	1808	-0-	-21	-0-	1787	2	21	9	N	19	134
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	1761	2	3	9	N	3	27
02	1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1560	2	9	9	N	8	35
03	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	1763	2	22	9	N	20	55
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT	55

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312			
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	82
12	1116 N	1033	-0-	-83	-0-	1033	2			N	-0-	82
01	1116 N	958	-0-	-158	-0-	956	2	2	9	N	2	84
02	1008 N	967	-0-	-41	-0-	967	2			N	-0-	84
03	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-	84
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	84

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260			
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	956	2	10	9	N	9	67
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	990	2	9	9	N	8	3
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	958	2	15	9	N	14	17
02	896 N	865	-0-	-31	-0-	854	2	11	9	N	10	27
03	992 N	990	-0-	-2	-0-	976	2	14	9	N	13	40
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT	40

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283			
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5	55
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	940	2	2	9	N	2	57
01	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1042	2	1	9	N	1	58
02	1008 N	975	-0-	-33	-0-	967	2	8	9	N	7	65
03	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8	73
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT	73

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30	1			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497								
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1407	2	9	9	N	8					70
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1455	2	9	9	N	8					78
01	1426 N	1402	-0-	-24	-0-	1389	2	13	9	N	12					90
02	1316 N	1231	-0-	-85	-0-	1227	2	4	9	N	4					94
03	1457 N	1447	-0-	-10	-0-	1438	2	9	9	N	8					102
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					102

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298								
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1134	2	24	9	N	22					99
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1156	2	14	9	N	13	105	1			7
01	1209 N	1133	-0-	-76	-0-	1116	2	17	9	N	15					22
02	1092 N	993	-0-	-99	-0-	984	2	9	9	N	8					30
03	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	1139	2	20	9	N	18					48
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					48

FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11125 - 13206								
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1274	2	9	9	N	8					110
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12					122
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1522	2	14	9	N	13					135
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					142
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1492	2	9	9	N	8					150
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					150

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11126 - 13189								
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1869	2	13	9	N	12					167
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1944	2	13	9	N	12					179
01	1922 N	1873	-0-	-49	-0-	1861	2	12	9	N	11					190
02	1764 N	1724	-0-	-40	-0-	1698	2	26	9	N	24	176	1			38
03	1953 N	1922	-0-	-31	-0-	1920	2	2	9	N	2					40
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					40

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407 PERF.11372 - 12719								
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1398	2	6	9	N	5					119
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1412	2	18	9	N	16					135
01	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1424	2	6	9	N	5					140
02	1316 N	1246	-0-	-70	-0-	1233	2	13	9	N	12					152
03	1426 N	1371	-0-	-55	-0-	1368	2	3	9	N	3					155
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					155

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205									
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262		PERF.11282 - 13073	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

11		1207 N	1207	-0-	-0-		1204 2	3	9	N	3		53
12		1240 N	1237	-0-	-3		1229 2	8	9	N	7		60
01		1240 N	1230	-0-	-10		1222 2	8	9	N	7		67
*02		1120 N	1035	-0-	-85		1035 2			N	-0-		67
*03		1253 N	1253	-0-	-0-		1253 2			N	-0-		67
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200					N	NO RPT		67

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11128 - 13253	
11		561 N	561	-0-	-0-		550 2	11	9	N	10		105
12		589 N	559	-0-	-30		555 2	4	9	N	4		109
01		589 N	564	-0-	-25		558 2	6	9	N	5		114
02		532 N	496	-0-	-36		489 2	7	9	N	6		120
03		558 N	534	-0-	-24		528 2	6	9	N	5		125
04		540 N	NO RPT	-0-	-540					N	NO RPT		125

BEGERT TRUST 43		WELL #:		3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11699 - 13335	
11		1003 N	1003	-0-	-0-		986 2	17	9	N	15		135
12		1085 N	708	-0-	-377		686 2	22	9	N	20		155
01		1344 N	1344	-0-	-0-		1329 2	15	9	N	14		169
02		924 N	416	-0-	-508		402 2	14	9	N	13		182
03		1443 N	1443	-0-	-0-		1426 2	17	9	N	15		197
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080					N	NO RPT		197

E. B. FLOWERS 1		WELL #:		3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11269 - 13374	
11		416 N	416	-0-	-0-		416 2			N	-0-		47
12		387 N	387	-0-	-0-		384 2	3	9	N	3		50
01		403 N	388	-0-	-15		386 2	2	9	N	2		52
02		392 N	272	-0-	-120		271 2	1	9	N	1		53
03		372 N	242	-0-	-130		236 2	6	9	N	5		58
04		390 N	NO RPT	-0-	-390					N	NO RPT		58

BEGERT TRUST 4		WELL #:		4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11197 - 13336	
11		1114 N	1114	-0-	-0-		1003 2	111	9	N	101		179
12		1023 N	1006	-0-	-17		989 2	17	9	N	15	146 1	48
01		1023 N	967	-0-	-56		942 2	25	9	N	23		71
02		1036 N	879	-0-	-157		870 2	9	9	N	8		79
03		992 N	992	-0-	-0-		973 2	19	9	N	17		96
04		930 N	NO RPT	-0-	-930					N	NO RPT		96

E.B. FLOWERS 33		WELL #:		3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11142 - 13120	
11		447 N	447	-0-	-0-		441 2	6	9	N	5		110
12		453 N	453	-0-	-0-		447 2	6	9	N	5		115
01		403 N	371	-0-	-32		371 2			N	-0-		115
02		364 N	361	-0-	-3		359 2	2	9	N	2		117
03		403 N	383	-0-	-20		383 2			N	-0-		117
04		360 N	NO RPT	-0-	-360					N	NO RPT		117

E.B. FLOWERS 33		WELL #:		2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11152 - 13213	
11		811 N	811	-0-	-0-		801 2	10	9	N	9		77
12		868 N	824	-0-	-44		815 2	9	9	N	8		85
01		837 N	791	-0-	-46		787 2	4	9	N	4		89
02		756 N	697	-0-	-59		694 2	3	9	N	3		92
03		837 N	775	-0-	-62		762 2	13	9	N	12		104
04		780 N	NO RPT	-0-	-780					N	NO RPT		104

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
BOWERS 44		WELL #: 2		RRCID -> 251028		COMPL. DATE 04/23/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11187 - 13440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1276	2	11 9	N	10	80
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1303	2	10 9	N	9	89
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1225	2	1 9	N	1	90
02	1204 N	1006	-0-	-198	-0-	989	2	17 9	N	15	105
03	1302 N	1134	-0-	-168	-0-	1126	2	8 9	N	7	112
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT	112

E. B. FLOWERS 33		WELL #: 4		RRCID -> 251032		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11192 - 13270		
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	43
12	620 N	573	-0-	-47	-0-	567	2	6 9	N	5	48
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	548	2	4 9	N	4	52
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	518	2	1 9	N	1	53
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-	53
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	53

BEGERT TRUST 3		WELL #: 4		RRCID -> 251034		COMPL. DATE 04/14/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11677 - 13323		
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	790	2	9 9	N	8	28
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	806	2	2 9	N	2	30
01	837 N	792	-0-	-45	-0-	791	2	1 9	N	1	31
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	734	2	2 9	N	2	33
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2 9	N	2	35
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT	35

E.B. FLOWERS 41		WELL #: 3		RRCID -> 251184		COMPL. DATE 03/24/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11228 - 13413		
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11 9	N	10	120
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1153	2	4 9	N	4	124
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1058	2	6 9	N	5	129
02	1120 N	875	-0-	-245	-0-	875	2		N	-0-	129
03	1147 N	928	-0-	-219	-0-	927	2	1 9	N	1	130
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	130

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 1		RRCID -> 251373		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 13425 PERF.11244 - 13300		
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	2	1 9	N	1	100
12	1519 N	1490	-0-	-29	-0-	1471	2	19 9	N	17	117
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1431	2	8 9	N	7	124
02	1316 N	1262	-0-	-54	-0-	1255	2	7 9	N	6	130
03	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	1372	2	26 9	N	24	154
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT	154

ELM CREEK 45		WELL #: 1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 13500 PERF.11123 - 13423		
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	665	2	18 9	N	16	79
12	744 N	700	-0-	-44	-0-	692	2	8 9	N	7	86
01	713 N	673	-0-	-40	-0-	673	2		N	-0-	86
02	644 N	555	-0-	-89	-0-	555	2		N	-0-	86
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	717	2	18 9	N	16	102
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT	102

CLARA GREEN 28		WELL #: 1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 13150		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	43
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	43
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	43
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6 9	N	5	48
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	48

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205														
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 2 RRCID -> 251474 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11118 - 13146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080	2	9	9	N	8			79
12	1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1082	2	6	9	N	5			84
01	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1110	2	4	9	N	4			88
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8			96
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1399	2	9	9	N	8			104
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			104

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 4 RRCID -> 251475 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11135 - 12610														

11	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1819	2	23	9	N	21			190
12	1984 N	1875	-0-	-109	-0-	1845	2	30	9	N	27			217
01	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1837	2	30	9	N	27	174	1	70
02	1708 N	1454	-0-	-254	-0-	1435	2	19	9	N	17			87
03	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1665	2	13	9	N	12			99
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			99

BEGERT TRUST 4 WELL #: 2 RRCID -> 251476 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11178 - 13101														

11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			18
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4			22
01	775 N	489	-0-	-286	-0-	486	2	3	9	N	3			25
02	560 N	311	-0-	-249	-0-	309	2	2	9	N	2			27
03	775 N	709	-0-	-66	-0-	702	2	7	9	N	6			33
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			33

BEGERT TRUST 32 WELL #: 1 RRCID -> 251478 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF.11108 - 13232														

11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	584	2	21	9	N	19			87
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	885	2	13	9	N	12	87	1	12
01	713 N	575	-0-	-138	-0-	566	2	9	9	N	8			20
02	560 N	471	-0-	-89	-0-	462	2	9	9	N	8			28
03	899 N	668	-0-	-231	-0-	666	2	2	9	N	2			30
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			30

BEGERT TRUST 4 WELL #: 3 RRCID -> 251737 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307														

11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	652	2	6	9	N	5			22
12	682 N	646	-0-	-36	-0-	643	2	3	9	N	3			25
01	775 N	624	-0-	-151	-0-	622	2	2	9	N	2			27
02	616 N	577	-0-	-39	-0-	560	2	17	9	N	15			42
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	650	2	9	9	N	8			50
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			50

TEPE ESTATE 37 WELL #: 1 RRCID -> 252057 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952														

11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	425	2	8	9	N	7			110
12	434 N	411	-0-	-23	-0-	400	2	11	9	N	10			120
01	527 N	400	-0-	-127	-0-	398	2	2	9	N	2			122
02	392 N	365	-0-	-27	-0-	362	2	3	9	N	3			125
03	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-			125
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			125

J. R. FLOWERS 2 WELL #: 3 RRCID -> 252610 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289														

11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1321	2	23	9	N	21			120
12	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	1343	2	24	9	N	22			142
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1331	2	17	9	N	15			157
02	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1186	2	8	9	N	7			164
03	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16			180
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			180

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
E.B. FLOWERS 41		WELL #:		4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11355 - 13477		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1205	2	10	9	N	9			128
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			128
01	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			N	-0-			128
02	1148 N	1106	-0-	-42	-0-	1103	2	3	9	N	3			131
03	1271 N	1257	-0-	-14	-0-	1257	2			N	-0-			131
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			131

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11141 - 13321		
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1258	2	2	9	N	2			57
12	1302 N	1249	-0-	-53	-0-	1246	2	3	9	N	3			60
01	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317	2			N	-0-			60
02	1176 N	1156	-0-	-20	-0-	1150	2	6	9	N	5			65
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			65
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			65

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11601 - 13174		
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	N	14			104
12	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1562	2	14	9	N	13			117
01	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1460	2	9	9	N	8			125
02	1512 N	1441	-0-	-71	-0-	1433	2	8	9	N	7			132
03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1592	2	9	9	N	8			140
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			140

E.B. FLOWERS 41		WELL #:		2		RRCID -> 252659		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11306 - 13421		
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1462	2	28	9	N	25			129
12	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1465	2	33	9	N	30			159
01	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	1438	2	29	9	N	26			185
02	1400 N	1251	-0-	-149	-0-	1231	2	20	9	N	18			203
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1444	2	26	9	N	24			227
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT			227

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		4		RRCID -> 252660		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13525		PERF.11376 - 13338		
11	2760 X	2663	-0-	-97	-0-	2650	2	13	9	N	12			154
12	2821 X	2720	-0-	-101	-0-	2706	2	14	9	N	13			167
01	2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2621	2	6	9	N	5			172
02	2520 X	2256	-0-	-264	-0-	2248	2	8	9	N	7			179
03	2790 X	2436	-0-	-354	-0-	2429	2	7	9	N	6			185
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			185

BEGERT TRUST 43		WELL #:		4		RRCID -> 252662		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11171 - 13386		
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1336	2	39	9	N	35			140
12	1240 N	725	-0-	-515	-0-	719	2	6	9	N	5			145
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1194	2	11	9	N	10			155
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	758	2	13	9	N	12			167
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1255	2	30	9	N	27			194
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			194

BEGERT TRUST 3		WELL #:		3		RRCID -> 252665		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11308 - 13227		
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1246	2	7	9	N	6			28
12	1364 N	1302	-0-	-62	-0-	1283	2	19	9	N	17			45
01	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1270	2	39	9	N	35			80
02	1176 N	1144	-0-	-32	-0-	1133	2	11	9	N	10			90
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28	9	N	25			115
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			115

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1394	2	11	9	N	10			76
12		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1418	2	20	9	N	18			94
01		1488 N	1368	-0-	-120	-0-	1362	2	6	9	N	5			99
02		1316 N	1239	-0-	-77	-0-	1220	2	19	9	N	17			116
03		1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13			129
04		1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			129

 BOWERS 44 WELL #: 1 RRCID -> 252838 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402

11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	601	2	4	9	N	4			84
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	671	2	2	9	N	2	64	1	22
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	516	2	3	9	N	3			25
02		476 N	313	-0-	-163	-0-	313	2			N	-0-			25
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	625	2	9	9	N	8			33
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			33

 BEGERT TRUST 32 WELL #: 3 RRCID -> 253338 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 J. R. FLOWERS 42 WELL #: 4 RRCID -> 253343 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324

11		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1363	2	2	9	N	2			124
12		1488 N	1487	-0-	-1	-0-	1486	2	1	9	N	1			125
01		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1585	2	15	9	N	14			139
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	N	5			144
03		1488 N	1438	-0-	-50	-0-	1432	2	6	9	N	5			149
04		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			149

 J. R. FLOWERS 2 WELL #: 4 RRCID -> 253346 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11		729 N	729	-0-	-0-	-0-	716	2	13	9	N	12			77
12		775 N	751	-0-	-24	-0-	745	2	6	9	N	5	77	1	5
01		787 N	787	-0-	-0-	-0-	700	2	87	9	N	79			84
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	660	2	7	9	N	6	77	1	13
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	738	2	6	9	N	5			18
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			18

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

11		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10			90
12		1085 N	981	-0-	-104	-0-	977	2	4	9	N	4			94
*01		1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1057	2	12	9	N	11			105
*02		952 N	826	-0-	-126	-0-	826	2			N	-0-			105
*03		992 N	843	-0-	-149	-0-	843	2			N	-0-			105
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			105

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205													
ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 2		RRCID -> 253352		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	1999	2	22	9	N	20				110
12	2052	N	2052	-0-	-0-	2031	2	21	9	N	19				129
*01	2139	N	1998	-0-	-141	1988	2	10	9	N	9				138
*02	1876	N	1818	-0-	-58	1818	2			N	-0-	68	1		70
*03	2046	N	1960	-0-	-86	1960	2			N	-0-				70
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950					N	NO RPT				70

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 4		RRCID -> 253445		COMPL. DATE 05/18/2009			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350						
11	963	N	963	-0-	-0-	944	2	19	9	N	17	110	1		52
12	992	N	964	-0-	-28	942	2	22	9	N	20				72
01	992	N	928	-0-	-64	914	2	14	9	N	13				85
02	896	N	814	-0-	-82	808	2	6	9	N	5				90
03	961	N	893	-0-	-68	885	2	8	9	N	7				97
04	900	N	NO RPT	-0-	-900					N	NO RPT				97

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 2		RRCID -> 253449		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441						
11	912	N	912	-0-	-0-	906	2	6	9	N	5				110
12	868	N	800	-0-	-68	796	2	4	9	N	4				114
01	992	N	604	-0-	-388	604	2			N	-0-				114
02	840	N	542	-0-	-298	542	2			N	-0-				114
03	806	N	579	-0-	-227	573	2	6	9	N	5				119
04	570	N	NO RPT	-0-	-570					N	NO RPT				119

HELTON 6		WELL #: 4		RRCID -> 253450		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276						
11	1876	N	1876	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8				200
12	1953	N	1927	-0-	-26	1907	2	20	9	N	18				218
01	1891	N	1889	-0-	-2	1848	2	41	9	N	37	203	1		52
02	1764	N	1695	-0-	-69	1660	2	35	9	N	32				84
03	1922	N	1871	-0-	-51	1860	2	11	9	N	10				94
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830					N	NO RPT				94

BEGERT TRUST 31		WELL #: 4		RRCID -> 253460		COMPL. DATE 04/08/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192						
11	489	N	489	-0-	-0-	489	2			N	-0-				38
12	642	N	642	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12				50
01	527	N	481	-0-	-46	470	2	11	9	N	10				60
02	448	N	236	-0-	-212	236	2			N	-0-				60
03	651	N	619	-0-	-32	611	2	8	9	N	7				67
04	480	N	NO RPT	-0-	-480					N	NO RPT				67

BEGERT TRUST 5		WELL #: 4		RRCID -> 253462		COMPL. DATE 05/15/2009			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327						
11	771	N	771	-0-	-0-	761	2	10	9	N	9				12
12	899	N	884	-0-	-15	883	2	1	9	N	1				13
01	899	N	812	-0-	-87	804	2	8	9	N	7				20
02	746	N	746	-0-	-0-	740	2	6	9	N	5				25
03	899	N	865	-0-	-34	859	2	6	9	N	5				30
04	780	N	NO RPT	-0-	-780					N	NO RPT				30

BOWERS 37		WELL #: 1		RRCID -> 253469		COMPL. DATE 07/13/2008			TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495						
11	2363	N	2363	-0-	-0-	2354	2	9	9	N	8				69
12	2418	N	2369	-0-	-49	2352	2	17	9	N	15				84
01	2449	N	2331	-0-	-118	2321	2	10	9	N	9				93
02	2212	N	2040	-0-	-172	2023	2	17	9	N	15				108
03	2356	N	2297	-0-	-59	2279	2	18	9	N	16				124
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250					N	NO RPT				124

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205												
ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		2		RRCID -> 253906		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 13350		PERF.11082 - 13265				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	879	2	11	9	N	10				73
12		930 N	897	-0-	-33	-0-	889	2	8	9	N	7				80
01		899 N	831	-0-	-68	-0-	825	2	6	9	N	5				85
02		840 N	642	-0-	-198	-0-	640	2	2	9	N	2				87
03		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-				87
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				87

BEGERT TRUST 3		WELL #:		1		RRCID -> 253945		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 13550		PERF.11224 - 13061				
11		409 N	409	-0-	-0-	-0-	400	2	9	9	N	8				15
12		434 N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-				15
01		496 N	388	-0-	-108	-0-	388	2			N	-0-				15
02		392 N	364	-0-	-28	-0-	353	2	11	9	N	10				25
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	N	3				28
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT				28

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		3		RRCID -> 254075		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11171 - 13115				
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1091	2	7	9	N	6				28
12		1147 N	1092	-0-	-55	-0-	1084	2	8	9	N	7				35
01		1240 N	1097	-0-	-143	-0-	1089	2	8	9	N	7				42
02		1036 N	955	-0-	-81	-0-	949	2	6	9	N	5				47
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1136	2	3	9	N	3				50
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				50

ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175		PERF.11117 - 12753				
11		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1205	2	9	9	N	8				125
12		1271 N	1261	-0-	-10	-0-	1251	2	10	9	N	9				134
01		1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1172	2	9	9	N	8				142
02		1120 N	1033	-0-	-87	-0-	1027	2	6	9	N	5				147
03		1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	2			N	-0-				147
04		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				147

BEGERT TRUST 31		WELL #:		5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375		PERF.11216 - 13312				
11		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				2
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	572	2	7	9	N	6				8
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2				10
02		364 N	219	-0-	-145	-0-	216	2	3	9	N	3				13
03		558 N	519	-0-	-39	-0-	500	2	19	9	N	17				30
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				30

BEGERT TRUST 32		WELL #:		2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850		PERF.11126 - 13202				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565		PERF.11324 - 13508				
11		709 N	709	-0-	-0-	-0-	700	2	9	9	N	8				35
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8				43
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	687	2	2	9	N	2				45
02		672 N	632	-0-	-40	-0-	624	2	8	9	N	7				52
03		744 N	664	-0-	-80	-0-	655	2	9	9	N	8				60
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				60

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WESNER 247		WELL #: 1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2405	2	21	9	N	19	84	1	85
12	2542 N	2479	-0-	-63	-0-	2455	2	24	9	N	22			107
01	2542 N	2463	-0-	-79	-0-	2443	2	20	9	N	18			125
02	2268 N	2147	-0-	-121	-0-	2134	2	13	9	N	12			137
03	2480 N	2398	-0-	-82	-0-	2367	2	31	9	N	28	112	1	53
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			53

HELTON 6		WELL #: 2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316						
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1692	2	21	9	N	19			68
12	1767 N	1673	-0-	-94	-0-	1670	2	3	9	N	3			71
01	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	1715	2	13	9	N	12			83
02	1596 N	1550	-0-	-46	-0-	1530	2	20	9	N	18			101
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1690	2	8	9	N	7			108
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			108

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 5		RRCID -> 254172		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 13525 PERF.11313 - 13472						
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			109
12	837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-			109
01	806 N	771	-0-	-35	-0-	762	2	9	9	N	8			117
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	696	2	11	9	N	10			127
03	775 N	773	-0-	-2	-0-	771	2	2	9	N	2			129
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			129

WESNER 247		WELL #: 2		RRCID -> 254177		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11486 - 13849						
11	2730 X	2658	-0-	-72	-0-	2655	2	3	9	N	3			58
12	2883 X	2599	-0-	-284	-0-	2588	2	11	9	N	10			68
01	2883 X	2515	-0-	-368	-0-	2515	2			N	-0-			68
02	2492 X	2391	-0-	-101	-0-	2391	2			N	-0-			68
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2879	2	10	9	N	9			77
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			77

WESNER 246		WELL #: 1		RRCID -> 254178		COMPL. DATE 08/31/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11539 - 13879						
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1342	2	12	9	N	11			83
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1334	2	23	9	N	21	72	1	32
01	1395 N	1392	-0-	-3	-0-	1378	2	14	9	N	13			45
02	1260 N	970	-0-	-290	-0-	953	2	17	9	N	15			60
03	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1166	2	21	9	N	19	45	1	34
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			34

WESNER 245		WELL #: 1		RRCID -> 254181		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11726 - 14056						
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1819	2	12	9	N	11			148
12	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1861	2	17	9	N	15	103	1	60
01	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	1835	2	9	9	N	8			68
02	1708 N	1663	-0-	-45	-0-	1652	2	11	9	N	10			78
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1888	2	17	9	N	15			93
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			93

WESNER 2		WELL #: 4		RRCID -> 254280		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11715 - 14010						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

 BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 BEGERT TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 254430 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11272 - 13416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4				89
12	961 N	933	-0-	-28	-0-	922	2	11	9	N	10				99
01	992 N	762	-0-	-230	-0-	751	2	11	9	N	10				109
02	868 N	673	-0-	-195	-0-	666	2	7	9	N	6				115
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7	9	N	6				121
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				121

 ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696

11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2090	2	10	9	N	9				62
12	2325 N	2174	-0-	-151	-0-	2165	2	9	9	N	8				70
01	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	2105	2	11	9	N	10				80
02	1960 N	1848	-0-	-112	-0-	1838	2	10	9	N	9				89
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2211	2	14	9	N	13				102
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT				102

 WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962

11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1325	2	6	9	N	5				85
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1322	2	3	9	N	3				88
01	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	1329	2	10	9	N	9				97
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1183	2	1	9	N	1				98
03	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	1295	2	2	9	N	2	82	1		18
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT				18

 WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889

11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1005	2	3	9	N	3				143
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	912	2	3	9	N	3	97	1		49
01	961 N	855	-0-	-106	-0-	855	2			N	-0-				49
02	952 N	707	-0-	-245	-0-	706	2	1	9	N	1				50
03	930 N	827	-0-	-103	-0-	827	2			N	-0-				50
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				50

 WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950

*10	1891 N	1831	-0-	-60	-0-	1821	2	10	9	N	9				106
*11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-				106
*12	1953 N	1246	-0-	-707	-0-	1246	2			N	-0-				106
*01	1829 N	1193	-0-	-636	-0-	1193	2			N	-0-				106
*02	1288 N	979	-0-	-309	-0-	979	2			N	-0-				106
*03	1240 N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-	83	1		23
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				23

 CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974

11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5				78
12	899 N	896	-0-	-3	-0-	886	2	10	9	N	9				87
01	961 N	897	-0-	-64	-0-	888	2	9	9	N	8				95
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	807	2	8	9	N	7				102
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8				110
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				110

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 247		WELL #: 3		RRCID -> 254776		COMPL. DATE 11/21/2009			TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11 9	N	10	65
12	1767 N	1658	-0-	-109	-0-	1639	2	19 9	N	17	82
01	1767 N	1689	-0-	-78	-0-	1676	2	13 9	N	12	94
02	1568 N	1514	-0-	-54	-0-	1503	2	11 9	N	10	104
03	1643 N	1541	-0-	-102	-0-	1535	2	6 9	N	5	22
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT	22

E. WESNER 249		WELL #: 2		RRCID -> 254789		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713		
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1145	2	2 9	N	2	65
12	1209 N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3 9	N	3	68
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1141	2	11 9	N	10	78
02	1064 N	975	-0-	-89	-0-	973	2	2 9	N	2	80
03	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1080	2	3 9	N	3	20
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT	20

E. WESNER 249		WELL #: 1		RRCID -> 254995		COMPL. DATE 10/19/2009			TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008		
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11 9	N	10	98
12	1085 N	979	-0-	-106	-0-	971	2	8 9	N	7	105
01	1023 N	1016	-0-	-7	-0-	1010	2	6 9	N	5	110
02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-	37
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	954	2	6 9	N	5	42
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	42

BOWERS 37		WELL #: 4		RRCID -> 255027		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360		
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	542	2	6 9	N	5	10
12	589 N	502	-0-	-87	-0-	499	2	3 9	N	3	13
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	527	2	10 9	N	9	22
02	504 N	478	-0-	-26	-0-	469	2	9 9	N	8	30
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	516	2	8 9	N	7	37
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	37

WESNER 245		WELL #: 2		RRCID -> 255707		COMPL. DATE 01/03/2010			TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049		
11	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	2	7 9	N	6	28
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6 9	N	5	33
01	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	1257	2	2 9	N	2	35
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	938	2	3 9	N	3	38
03	1302 N	1190	-0-	-112	-0-	1188	2	2 9	N	2	40
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT	40

WESNER 1		WELL #: 2		RRCID -> 255713		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	24

WESNER 246		WELL #: 3		RRCID -> 256296		COMPL. DATE 11/15/2009			TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810		
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2102	2	23 9	N	21	128
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2288	2	11 9	N	10	25
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2291	2	3 9	N	3	28
02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2136	2	4 9	N	4	32
03	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2316	2	23 9	N	21	53
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-				N	NO RPT	53

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

11		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2343 2	24 9	N	22			104
12		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2532 2	12 9	N	11			115
01		2449 N	2369	-0-	-80	-0-	2341 2	28 9	N	25			140
02		2212 N	2114	-0-	-98	-0-	2099 2	15 9	N	14			154
03		2542 N	2189	-0-	-353	-0-	2188 2	1 9	N	1			155
04		2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			155

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628													
11		3600 X	3573	-0-	-27	-0-	3538 2	35 9	N	32	165 1		27
12		3658 X	3556	-0-	-102	-0-	3531 2	25 9	N	23			50
01		3658 X	3550	-0-	-108	-0-	3520 2	30 9	N	27			77
02		3332 X	3003	-0-	-329	-0-	2981 2	22 9	N	20			97
03		3689 X	3454	-0-	-235	-0-	3420 2	34 9	N	31			128
04		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-			N	NO RPT			128

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260													
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1298 2	8 9	N	7			126
12		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1262 2	3 9	N	3			129
01		1333 N	1248	-0-	-85	-0-	1241 2	7 9	N	6			135
02		1232 N	1143	-0-	-89	-0-	1137 2	6 9	N	5			140
03		1271 N	1219	-0-	-52	-0-	1211 2	8 9	N	7			147
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			147

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173													
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1151 2	15 9	N	14	35 1		22
12		1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1249 2	1 9	N	1			23
01		1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1054 2	4 9	N	4			27
02		1092 N	1002	-0-	-90	-0-	991 2	11 9	N	10			37
03		1240 N	1150	-0-	-90	-0-	1150 2		N	-0-			37
04		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			37

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070													
11		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1362 2	10 9	N	9			124
12		1674 N	1606	-0-	-68	-0-	1584 2	22 9	N	20	114 1		30
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1545 2	20 9	N	18			48
02		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1351 2	2 9	N	2			50
03		1612 N	1551	-0-	-61	-0-	1538 2	13 9	N	12			62
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			62

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330													
11		629 N	629	-0-	-0-	-0-	623 2	6 9	N	5			178
12		651 N	635	-0-	-16	-0-	625 2	10 9	N	9			187
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	623 2	6 9	N	5			192
02		588 N	541	-0-	-47	-0-	535 2	6 9	N	5			197
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	589 2	9 9	N	8			205
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			205

HELTON 6 WELL #: 7 RRCID -> 261891 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277													
11		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1370 2	11 9	N	10			139
12		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1658 2	20 9	N	18			157
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1755 2	24 9	N	22			179
02		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1502 2	14 9	N	13			192
03		1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1543 2	12 9	N	11	183 1		20
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-			N	NO RPT			20

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 3R		RRCID -> 262381		COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1187 2	9 9	N	8			124
12	2232 N	1202	-0-	-1030	-0-	1196 2	6 9	N	5			129
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2105 2	14 9	N	13			142
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1704 2	7 9	N	6	111 1		37
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1781 2	14 9	N	13			50
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			50

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 5		RRCID -> 262428		COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288			
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2437 2	22 9	N	20			129
12	2604 N	2464	-0-	-140	-0-	2441 2	23 9	N	21			150
01	2542 N	2454	-0-	-88	-0-	2437 2	17 9	N	15			165
02	2296 N	2195	-0-	-101	-0-	2182 2	13 9	N	12			177
03	2449 N	2410	-0-	-39	-0-	2386 2	24 9	N	22			199
04	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT			199

BOWERS 37		WELL #: 5		RRCID -> 262440		COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
11	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2169 2	28 9	N	25			92
12	2294 N	2249	-0-	-45	-0-	2230 2	19 9	N	17			109
01	2263 N	2246	-0-	-17	-0-	2232 2	14 9	N	13			122
02	2044 N	2019	-0-	-25	-0-	2005 2	14 9	N	13			135
03	2263 N	2216	-0-	-47	-0-	2194 2	22 9	N	20			155
04	2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT			155

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 262611		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256			
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1706 2	23 9	N	21			121
12	2635 N	2150	-0-	-485	-0-	2139 2	11 9	N	10			131
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2380 2	156 9	N	142	209 1		64
02	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1689 2	11 9	N	10			74
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2281 2	21 9	N	19			93
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			93

FLOWERS, E. B. 1		WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338			
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2364 2	31 9	N	28			197
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2882 2	56 9	N	51	180 1		68
01	3001 N	3001	-0-	-0-	-0-	2906 2	95 9	N	86			154
02	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2475 2	56 9	N	51			205
03	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2836 2	51 9	N	46			251
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			251

WASHITA RIVER 39		WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710			
11	3450 X	3264	-0-	-186	-0-	3238 2	26 9	N	24			139
12	3472 X	3232	-0-	-240	-0-	3201 2	31 9	N	28			167
01	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	3100 2	25 9	N	23			190
02	3080 X	2622	-0-	-458	-0-	2594 2	28 9	N	25			215
03	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	3136 2	31 9	N	28	178 1		65
04	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			65

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236			
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1870 2	10 9	N	9			124
12	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1865 2	20 9	N	18			142
01	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	1668 2	13 9	N	12			154
02	1764 N	1474	-0-	-290	-0-	1451 2	23 9	N	21			175
03	1891 N	1673	-0-	-218	-0-	1665 2	8 9	N	7			182
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT			182

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		6	RRCID ->	262855	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11174	- 13308
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2	N	-0-			53
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	998	2	N	-0-			53
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1040	2	N	4	9		57
02	924 N	892	-0-	-32	-0-	892	2	N	-0-			57
03	992 N	895	-0-	-97	-0-	875	2	N	20	9		75
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT			75

FLOWERS, E. B. 41		WELL #:		6	RRCID ->	263108	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	13575	PERF.11240	- 13434
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	14	9		70
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	1712	2	N	17	9		85
01	1736 N	1703	-0-	-33	-0-	1681	2	N	22	9		105
02	1568 N	1550	-0-	-18	-0-	1533	2	N	17	9		120
03	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	1626	2	N	24	9		142
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			142

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		7	RRCID ->	263110	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11127	- 13222
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	N	1	9		58
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	2	N	-0-			58
01	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	1032	2	N	2	9		60
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	998	2	N	8	9		67
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	987	2	N	28	9		92
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			92

WASHITA RIVER 2		WELL #:		1	RRCID ->	263348	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	13890	PERF.11466	- 13802
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1602	2	N	18	9		143
12	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	1591	2	N	24	9		165
01	1736 N	1354	-0-	-382	-0-	1343	2	N	11	9		175
02	1512 N	1218	-0-	-294	-0-	1199	2	N	19	9		192
03	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	1465	2	N	23	9		213
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			213

HELTON 6		WELL #:		6	RRCID ->	263431	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11156	- 13298
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	9	9		144
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	N	10	9		153
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1679	2	N	14	9		166
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	8	9		173
03	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	1512	2	N	24	9		195
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT			195

WASHITA RIVER 2		WELL #:		2	RRCID ->	263603	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	13875	PERF.11534	- 13758
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	8	9		86
12	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	1808	2	N	11	9		96
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	9	9		104
02	1652 N	1559	-0-	-93	-0-	1551	2	N	8	9		111
03	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	1656	2	N	11	9		121
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			121

WASHITA RIVER 2		WELL #:		3	RRCID ->	263759	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	13920	PERF.11480	- 13849
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1482	2	N	11	9		97
12	1488 N	1119	-0-	-369	-0-	1119	2	N	-0-			97
01	1519 N	1302	-0-	-217	-0-	1291	2	N	11	9		107
02	1400 N	1242	-0-	-158	-0-	1228	2	N	14	9		120
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	12	9		131
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			131

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
J.R. FLOWERS 2		WELL #: 5		RRCID -> 263811		COMPL. DATE 01/30/2011			TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	937	2	7	9	N	6			53
12	992 N	955	-0-	-37	-0-	945	2	10	9	N	9			62
01	961 N	921	-0-	-40	-0-	915	2	6	9	N	5			67
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	857	2	3	9	N	3			70
03	961 N	916	-0-	-45	-0-	907	2	9	9	N	8			78
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			78

WASHITA RIVER 39		WELL #: 3		RRCID -> 263822		COMPL. DATE 04/06/2011			TOTAL DEPTH 13830 PERF.11440 - 13750					
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2000	2	18	9	N	16			69
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2083	2	15	9	N	14			83
01	2108 N	2062	-0-	-46	-0-	2048	2	14	9	N	13			96
02	1876 N	1717	-0-	-159	-0-	1704	2	13	9	N	12			108
03	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	1997	2	20	9	N	18			126
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			126

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 5		RRCID -> 263862		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11156 - 13220					
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1539	2	9	9	N	8			115
12	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1625	2	4	9	N	4			119
01	1705 N	1525	-0-	-180	-0-	1514	2	11	9	N	10			129
02	1456 N	1179	-0-	-277	-0-	1176	2	3	9	N	3			132
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1342	2	6	9	N	5			137
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			137

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 9		RRCID -> 264087		COMPL. DATE 09/12/2010			TOTAL DEPTH 13625 PERF.11295 - 13500					
11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1620	2	21	9	N	19			174
12	1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1645	2	23	9	N	21			195
01	1736 N	1593	-0-	-143	-0-	1576	2	17	9	N	15	170	1	40
02	1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1394	2	9	9	N	8			48
03	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1572	2	32	9	N	29			77
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			77

ELM CREEK RANCH 6		WELL #: 5H		RRCID -> 264804		COMPL. DATE 11/15/2010			TOTAL DEPTH 16050 PERF.12040 - 15947					
11	6720 X	6157	-0-	-563	-0-	6061	2	96	9	N	87			201
12	6913 X	4439	-0-	-2474	-0-	4371	2	68	9	N	62	204	1	59
01	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7775	2	83	9	N	75			134
02	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	6426	2	91	9	N	83			217
03	6355 X	6104	-0-	-251	-0-	6045	2	59	9	N	54	202	1	69
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT			69

WASHITA RIVER 39		WELL #: 2		RRCID -> 265087		COMPL. DATE 01/26/2011			TOTAL DEPTH 13730 PERF.11374 - 13578					
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-			77
12	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			N	-0-			77
01	1612 N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-			77
02	1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1349	2			N	-0-			77
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1507	2	17	9	N	15			92
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			92

ELM CREEK RANCH 47		WELL #: 7		RRCID -> 265110		COMPL. DATE 01/02/2011			TOTAL DEPTH 13325 PERF.11140 - 13191					
11	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	2	7	9	N	6			105
12	1953 N	1906	-0-	-47	-0-	1891	2	15	9	N	14			119
01	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1853	2	17	9	N	15			134
02	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	1651	2	20	9	N	18			152
03	1891 N	1798	-0-	-93	-0-	1798	2			N	-0-			152
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			152

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11980 - 16173	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6834 2	123 9	N	112	211 1	98
12	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6945 2	98 9	N	89		187
01	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6590 2	87 9	N	79	187 1	79
02	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	5522 2	66 9	N	60		139
03	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	5926 2	83 9	N	75	183 1	31
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT		31

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11236 - 13452	
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1305 2	21 9	N	19		95
12	1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1324 2	14 9	N	13		108
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	1252 2	19 9	N	17		125
02	1232 N	1098	-0-	-134	-0-	1090 2	8 9	N	7		132
03	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1292 2	22 9	N	20		152
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		152

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 15974		PERF.12200 - 15814	
11	5100 X	4477	-0-	-623	-0-	4421 2	56 9	N	51		109
12	5270 X	4467	-0-	-803	-0-	4394 2	73 9	N	66		175
01	5022 X	4169	-0-	-853	-0-	4108 2	61 9	N	55	187 1	43
02	4536 X	3372	-0-	-1164	-0-	3307 2	65 9	N	59		102
03	4619 X	3990	-0-	-629	-0-	3929 2	61 9	N	55		157
04	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-			N	NO RPT		157

CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235		PERF.11172 - 13154	
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1670 2	19 9	N	17		161
12	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	1732 2	22 9	N	20		181
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1732 2	3 9	N	3		184
02	1568 N	1330	-0-	-238	-0-	1330 2		N	-0-		184
03	1767 N	1705	-0-	-62	-0-	1685 2	20 9	N	18		202
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		202

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11452 - 13849	
11	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2187 2	29 9	N	26		198
12	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2243 2	28 9	N	25	175 1	48
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2234 2	24 9	N	22		70
02	2072 N	1947	-0-	-125	-0-	1929 2	18 9	N	16		86
03	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2145 2	35 9	N	32		118
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT		118

WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950		PERF.11560 - 13853	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 6HR		RRCID -> 268712		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11480 - 15240	
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4643 2	77 9	N	70	184 1	105
12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4555 2	72 9	N	65		170
01	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4558 2	48 9	N	44		214
02	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3933 2	20 9	N	18		232
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4628 2	61 9	N	55	212 1	75
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		75

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205												
WESNER 246		WELL #: 4		RRCID -> 268724		COMPL. DATE 09/29/2011		TOTAL DEPTH 13940 PERF.11492 - 13834						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	2760 X	2689	-0-	-71	-0-	2675	2	14	9	N	13	117	1	83
12	2821 X	2736	-0-	-85	-0-	2712	2	24	9	N	22			105
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2647	2	33	9	N	30			135
02	2548 X	2382	-0-	-166	-0-	2365	2	17	9	N	15			150
03	2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2656	2	24	9	N	22			172
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			172

WESNER 245		WELL #: 3		RRCID -> 268726		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 14050 PERF.11588 - 14000						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WESNER 247		WELL #: 4		RRCID -> 268727		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 13976 PERF.11554 - 13851						
11	4020 X	3971	-0-	-49	-0-	3952	2	19	9	N	17			157
12	4154 X	4033	-0-	-121	-0-	4015	2	18	9	N	16	128	1	45
01	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	3914	2	20	9	N	18			63
02	3696 X	3615	-0-	-81	-0-	3600	2	15	9	N	14			77
03	4092 X	4041	-0-	-51	-0-	4004	2	37	9	N	34	63	1	48
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT			48

WESNER 2		WELL #: 3		RRCID -> 268728		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14350 PERF.11818 - 14110						
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1054	2	6	9	N	5			66
12	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			66
01	1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-			66
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-			66
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	47	1	19
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			19

WESNER 248		WELL #: 3		RRCID -> 268729		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11600 - 13740						
11	3120 X	2952	-0-	-168	-0-	2910	2	42	9	N	38	126	1	97
12	3162 X	2941	-0-	-221	-0-	2916	2	25	9	N	23			120
01	3131 X	3049	-0-	-82	-0-	3014	2	35	9	N	32			152
02	2800 X	2726	-0-	-74	-0-	2719	2	7	9	N	6	103	1	55
03	3100 X	3077	-0-	-23	-0-	3033	2	44	9	N	40			95
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			95

WESNER 248		WELL #: 2		RRCID -> 268730		COMPL. DATE 02/23/2012		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690						
11	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2529	2	22	9	N	20			160
12	2666 N	2599	-0-	-67	-0-	2577	2	22	9	N	20			180
01	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2529	2	24	9	N	22			202
02	2380 N	2055	-0-	-325	-0-	2035	2	20	9	N	18			220
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2575	2	42	9	N	38	150	1	108
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			108

WESNER 2		WELL #: 1		RRCID -> 268731		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066						
11	2640 X	2508	-0-	-132	-0-	2486	2	22	9	N	20			118
12	2697 X	2565	-0-	-132	-0-	2547	2	18	9	N	16	88	1	46
01	2697 X	2491	-0-	-206	-0-	2480	2	11	9	N	10			56
02	2436 X	2235	-0-	-201	-0-	2224	2	11	9	N	10			66
03	2697 X	2468	-0-	-229	-0-	2455	2	13	9	N	12			78
04	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT			78

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
WESNER 2		WELL #: 2		RRCID -> 268732		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-		43
12	1333 N	1076	-0-	-257	-0-	1076	2	N	-0-		43
01	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	1096	2	N	-0-		43
02	1064 N	991	-0-	-73	-0-	991	2	N	-0-		43
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-		43
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT		43

ELM CREEK RANCH 35		WELL #: 8H		RRCID -> 268767		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490		
11	8400 X	8107	-0-	-293	-0-	7982	2	125 9 N	114	182 1	97
12	8680 X	8203	-0-	-477	-0-	8085	2	118 9 N	107		204
01	8587 X	7957	-0-	-630	-0-	7844	2	113 9 N	103	193 1	114
02	7672 X	7069	-0-	-603	-0-	6947	2	122 9 N	111	182 1	43
03	8370 X	7761	-0-	-609	-0-	7645	2	116 9 N	105		148
04	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-			N	NO RPT		148

WASHITA RIVER 2		WELL #: 6H		RRCID -> 268769		COMPL. DATE 03/28/2013			TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120		
11	3960 X	3709	-0-	-251	-0-	3651	2	58 9 N	53		135
12	4030 X	3784	-0-	-246	-0-	3723	2	61 9 N	55		190
01	3999 X	3583	-0-	-416	-0-	3517	2	66 9 N	60	190 1	60
02	3528 X	3134	-0-	-394	-0-	3109	2	25 9 N	23		83
03	3844 X	3519	-0-	-325	-0-	3431	2	88 9 N	80		163
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		163

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 5HR		RRCID -> 268781		COMPL. DATE 10/03/2012			TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480		
11	7050 X	5873	-0-	-1177	-0-	5778	2	95 9 N	86	209 1	109
12	7192 X	6307	-0-	-885	-0-	6194	2	113 9 N	103		212
01	7068 X	6113	-0-	-955	-0-	6004	2	109 9 N	99	188 1	123
02	6020 X	5322	-0-	-698	-0-	5227	2	95 9 N	86		209
03	6417 X	5932	-0-	-485	-0-	5832	2	100 9 N	91	200 1	100
04	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT		100

CLARA GREEN 28		WELL #: 6H		RRCID -> 268801		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876		
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	84 X	4	-0-	-80	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03	13914 X	13914	-0-	-0-	-0-	13769	2	145 9 N	132		132
04	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		132

WASHITA RIVER 2		WELL #: 5H		RRCID -> 268818		COMPL. DATE 07/14/2012			TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440		
11	4110 X	3989	-0-	-121	-0-	3989	2	N	-0-		67
12	4247 X	4066	-0-	-181	-0-	4066	2	N	-0-		67
01	4247 X	4038	-0-	-209	-0-	4038	2	N	-0-		67
02	3780 X	3472	-0-	-308	-0-	3472	2	N	-0-		67
03	4185 X	3896	-0-	-289	-0-	3896	2	N	-0-		67
04	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-			N	NO RPT		67

BEGERT TRUST 6		WELL #: 5H		RRCID -> 268897		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618		
11	5070 X	4949	-0-	-121	-0-	4869	2	80 9 N	73		215
12	5239 X	5029	-0-	-210	-0-	4956	2	73 9 N	66	174 1	107
01	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	4885	2	90 9 N	82		189
02	4732 X	4370	-0-	-362	-0-	4314	2	56 9 N	51		240
03	5146 X	4840	-0-	-306	-0-	4782	2	58 9 N	53	196 1	97
04	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N	NO RPT		97

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WASHITA RIVER 34		WELL #:		3	RRCID ->	264875	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11174 - 13259	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2640 X	916	-0-	-1724	-0-	916	2		N	-0-			47
12	1829 X	692	-0-	-1137	-0-	642	2	50	9	N	45		92
01	1829 X	843	-0-	-986	-0-	843	2		N	-0-			92
02	1260 X	444	-0-	-816	-0-	444	2		N	-0-			92
03	1395 X	939	-0-	-456	-0-	904	2	35	9	N	32		124
04	930 X	299	-0-	-631	-0-	277	2	22	9	N	20		144

STICKLEY		WELL #:		1242HB	RRCID ->	266126	COMPL. DATE	09/25/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12265 - 16565	
11	3030 X	2828	-0-	-202	-0-	620	1	2171	2	N	34		210
12	3131 X	3105	-0-	-26	-0-	793	1	2266	2	N	42	184 1	68
01	3131 X	2556	-0-	-575	-0-	559	1	1965	2	N	29		97
02	2828 X	2312	-0-	-516	-0-	522	1	1758	2	N	29		126
03	3131 X	2787	-0-	-344	-0-	821	1	1909	2	N	52		178
04	3000 X	2731	-0-	-269	-0-	847	1	1839	2	N	41		219

TEPE		WELL #:		138HB	RRCID ->	266856	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	11760 - 15774	
11	2460 X	2115	-0-	-345	-0-	2065	2	50	9	N	45		110
12	2635 X	2270	-0-	-365	-0-	2216	2	54	9	N	49		159
01	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	2205	2	52	9	N	47		206
02	2268 X	1803	-0-	-465	-0-	1686	2	117	9	N	106	186 1	126
03	2387 X	2067	-0-	-320	-0-	2000	2	67	9	N	61		187
04	2190 X	1916	-0-	-274	-0-	1851	2	65	9	N	59		246

BOWERS		WELL #:		104HC	RRCID ->	267235	COMPL. DATE	02/26/2012	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11911 - 15897	
11	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	302	1	6232	2	N	-0-		234
12	6665 X	6479	-0-	-186	-0-	294	1	6185	2	N	-0-		234
01	6572 X	5765	-0-	-807	-0-	283	1	5482	2	N	-0-		234
02	6104 X	4181	-0-	-1923	-0-	232	1	3945	2	N	4	178 1	60
03	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	302	1	6979	2	N	74		134
*04	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	302	1	6719	2	N	109		243

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE)		07363 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042									
FLETCHER		WELL #:		1	RRCID ->	155492	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6877 - 6880	
11	14B2 EXT	155	-0-	155	758	155	1		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	21	-0-	21	779	21	1		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	221	-0-	221	1000	221	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	1126	126	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	254	-0-	254	1380	254	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1380				N	NO RPT			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
BECK, C. C.		WELL #: 208		RRCID -> 072322		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			86
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			86
01	124 N	56	-0-	-68	-0-	56	2	N	-0-			86
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			86
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2	N	-0-			86
*04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-			86

BCE-MACH III LLC		040209										
FRANCIS, G. W.		WELL #: 116		RRCID -> 021784		COMPL. DATE 07/06/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6574 - 6764		
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2	N	-0-			-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
MCCARTY, LOIS, ETAL		/GAS UNIT/		WELL #: 1 T		RRCID -> 021771		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6957 - 6978
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	148			Y	-0-			-0-

STEELE, J. J.		WELL #: 2053		RRCID -> 073128		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7053 - 7063		
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2	N	-0-			15
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			15
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			15
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			15
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-			15
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			15

MCCARTY, LOIS ETAL 2		WELL #: 2		RRCID -> 188073		COMPL. DATE 03/03/2002		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6966 - 6988		
11	1380 N	2	-0-	-1378	-0-	2	2	Y	-0-			76
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-			76
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	157	1	1312	2	Y	-0-	76
02	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	141	1	863	2	Y	-0-	76
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	238	1	13	9	Y	12	88
*04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	230	1	2397	2	Y	5	93

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

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111	RRCID ->	021768	COMPL. DATE	12/03/1959	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6846 - 6860			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DACO, INC.				196940										
OLOUGHLIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	035467	COMPL. DATE	02/25/1965	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 6898 - 6912			
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			154
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			154
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			154
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			154
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			154
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			154

BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	036799	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	7082	PERF. 6842 - 6852			
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			38
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			38
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			38
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			38
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			38
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			38

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847										
JACKSON, S. P.		WELL #:		3	RRCID ->	021783	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	6658	PERF. 6601 - 6618			
11	510 N	402	-0-	-108	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-			-0-
01	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	364 N	362	-0-	-2	-0-	362	3			N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-			-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296										
HARVEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	066932	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6971 - 6976			
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			14
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			14
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			14
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-			14
*03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
THOMAS, ELLA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	043760	COMPL. DATE	10/26/1967	TOTAL DEPTH	7074	PERF. 6988 - 7006			
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			48
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			48
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			48
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			48
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			48
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			48

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872											
HITCH, CHARLES A., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005											
FRAZIER WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867											
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3	N	-0-	-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-	-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3	N	-0-	-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3	N	-0-	-0-
*04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-	-0-

FRAZIER WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420											
MCLAIN WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857											
11	690	N	42	-0-	-648	-0-	42	2	N	-0-	-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2	N	-0-	-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-	-0-
04	840	N	330	-0-	-510	-0-	330	2	N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461											
SMITH, MARY O. WELL #: 1 RRCID -> 021767 COMPL. DATE 08/25/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903											
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805											
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-	22
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-	22
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	22
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-	22
*03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	2	N	5	27
*04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-	27

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

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

11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	130 1	1815 2	N	-0-		-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	130 1	1769 2	N	-0-		-0-
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	130 1	1802 2	N	-0-		-0-
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	130 1	1496 2	N	-0-		-0-
03	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	130 1	1809 2	N	-0-		-0-
*04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	130 1	1454 2	N	-0-		-0-

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

11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
02	308 N	284	-0-	-24	-0-	284 2		N	-0-		-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 2		N	-0-		-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		-0-

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

11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-		77
12	744 N	738	-0-	-6	-0-	738 2		N	-0-		77
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-		77
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		77
*03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		77
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		77

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

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

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HARVEY GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	042457	COMPL. DATE	08/12/1967	TOTAL DEPTH	7427	PERF.	6938 -	6948
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BIG LEBOWSKI (UPPER MORROW)		07930 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176											
WILSON, DUDE 4		WELL #:		6	RRCID ->	281901	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8186 -	8772
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)		08058 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-		WELL #:		1229 L	RRCID ->	061283	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	7606 -	10774
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	2147	2	10	9	N	9	42
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	6	9	N	5	47
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8	55
02	1904 N	1823	-0-	-81	-0-	-0-	1806	2	17	9	N	15	70
03	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	-0-	1982	2	15	9	N	14	84
*04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	2118	2	6	9	N	5	89

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LOCKHART 36		WELL #:		6	RRCID ->	221266	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	9950 -	10100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

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

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056											
SHALLER, FRANK J.		WELL #:		301	RRCID ->	276737	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7280 -	7466
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//	08058 350	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851							
CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 1	RRCID -> 137269	COMPL. DATE 10/02/1990	TOTAL DEPTH 12750	PERF. 7480	- 7656		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603 3			38
12		2728 N	2668	-0-	-60	-0-	2668 3			38
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2528 3	17 9		53
02		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3			53
*03		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754 3			53
*04		2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3			53

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

CLEVELAND WAYNE 87			WELL #: 2	RRCID -> 199131	COMPL. DATE 12/26/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7522	- 7546		
11		540 N	505	-0-	-35	-0-	505 3			73
12		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			73
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3			73
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3			73
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3			73
04		540 N	454	-0-	-86	-0-	454 3			73

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084	RRCID -> 194633		COMPL. DATE 02/11/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7534	- 7556	
CLEVELAND			WELL #: 2087							
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			-0-
12		1302 N	1184	-0-	-118	-0-	1184 2			-0-
01		1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304 2			-0-
02		1232 N	807	-0-	-425	-0-	807 2			-0-
03		1178 N	908	-0-	-270	-0-	908 2			-0-
*04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC			704176	RRCID -> 169440		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	- 7542	
GRACIE 117			WELL #: 1							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)			08244 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: WHEELER			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099							
HEFLEY, W. R. GAS UNIT			WELL #: 1 U	RRCID -> 089323	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH 15907	PERF. 5021	- 5042		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

BIVINS LIT (CANYON LIME) 08490 750 ASSOCIATED 49B CNTY: POTTER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CHENNAULT 57 WELL #: 1H RRCID -> 285672 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 9229 - 16209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10843 R	10843	-0-	-0-	-0-	10481	2	362	9	N	329	369	1			41
12	13175 #	9287	-0-	-3888	-0-	9006	2	281	9	N	255	192	1			104
01	11904 #	10809	-0-	-1095	-0-	10454	2	355	9	N	323	374	1			53
02	10752 #	9481	-0-	-1271	-0-	9161	2	320	9	N	291	191	1			153
03	11470 #	9928	-0-	-1542	-0-	9600	2	328	9	N	298	362	1			89
04	10830 #	9078	-0-	-1752	-0-	8848	2	230	9	N	209	189	1			109

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11952 - 21535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK STONE WELL #: RRCID -> 286286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 11952 - 21535

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARLES 56 WELL #: 1H RRCID -> 287499 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8842 - 17503

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15150 #	15008	-0-	-142	-0-	14437	2	571	9	N	519	751	1			73
12	15438 #	11903	-0-	-3535	-0-	11516	2	387	9	N	352	190	1			235
01	15872 #	13392	-0-	-2480	-0-	12907	2	485	9	N	441	562	1			114
02	14336 #	13181	-0-	-1155	-0-	12689	2	492	9	N	447	375	1			186
03	15872 #	14816	-0-	-1056	-0-	14300	2	516	9	N	469	571	1			84
04	15000 #	12224	-0-	-2776	-0-	11776	2	448	9	N	407	372	1			119

BLACK STONE WELL #: 5902H RRCID -> 287505 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 9564 - 13813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11520 #	9357	-0-	-2163	-0-	8337	2	1020	9	N	927	937	1			211
12	10292 #	10185	-0-	-107	-0-	9033	2	1152	9	N	1047	1139	1			119
01	11282 R	11282	-0-	-0-	-0-	10154	2	1128	9	N	1025	956	1			188
02	9776 R	9776	-0-	-0-	-0-	8840	2	936	9	N	851	948	1			91
03	10791 R	10791	-0-	-0-	-0-	9716	2	1075	9	N	977	944	1			124
04	10920 #	9463	-0-	-1457	-0-	8521	2	942	9	N	856	741	1			239

BIVINS LIT (CANYON LIME)		//CONT.//		08490 750	ASSOCIATED	49B				CNTY: POTTER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
CHENNAULT 57		WELL #:		3H	RRCID ->	287944	COMPL. DATE	02/08/2019	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8850 -	15693
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		32340 #	25792	-0-	-6548	-0-	25242 2	550 9	N	500	364 1		189
12		31589 #	19256	-0-	-12333	-0-	18780 2	476 9	N	433	380 1		242
01		30659 #	24254	-0-	-6405	-0-	23715 2	539 9	N	490	381 1		351
02		27524 #	24155	-0-	-3369	-0-	23606 2	549 9	N	499	772 1		78
03		28334 #	27671	-0-	-663	-0-	27049 2	622 9	N	565	573 1		70
04		25800 #	21520	-0-	-4280	-0-	21073 2	447 9	N	406	365 1		111

BIVINS RANCH (RED CAVE)				08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506									
BIVINS RANCH		WELL #:		1029	RRCID ->	127085	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2607 -	2662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF.	2622 -	2654
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2686 -	2735
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2620 -	2671
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF.	2670 -	2706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506								
BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER				
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506								
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3424 - 3790	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3426 - 3560	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3840 - 4170	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BIVINS RANCH		WELL #:		1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF. 3700 - 5170	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.// 08493 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.// 631506													
BIVINS RANCH		WELL #: 207H		RRCID -> 184224		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3800 - 4818					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084						CNTY: POTTER							
BIVINS LIT		WELL #: 2806		RRCID -> 285510		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 7585 - 7652					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BIVINS-LIT		WELL #: 115A		RRCID -> 285631		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 9635		PERF. 7900 - 7901					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIVINS LIT		WELL #: 406		RRCID -> 285726		COMPL. DATE 02/21/2018		TOTAL DEPTH 9707		PERF. 7620 - 7700					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942						CNTY: CARSON							
BLUE GOOSE 201 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 276164		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 4705		PERF. 4470 - 4600					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BOBBITT (BROWN DOLO.)		10049 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CARSON							
LOOTEN, A. J.		508910													
LOOTEN		WELL #: 1		RRCID -> 057097		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3308 - 3342					
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DICKENSON			WELL #:	3147	RRCID ->	126512	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	8375	PERF.	8190 - 8194
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
BELL			WELL #:	2	RRCID ->	161033	COMPL. DATE	10/12/1984	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	N/A
11	377	R	377	-0-	-0-	-0-	30	1	330	2	N	176
							17	9				
12	386	R	386	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	190
							15	9				
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	190
02	364	#	293	-0-	-71	-0-	28	1	259	2	N	195
							6	9				
03	403	#	185	-0-	-218	-0-	27	1	148	2	N	15
							10	9				
04	420	#	305	-0-	-115	-0-	30	1	264	2	N	25
							11	9				

BOOKER, S. (MORROW LOWER)			10542 510		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
SANDLOT OIL & GAS LLC			747757									
STAR			WELL #:	1-U	RRCID ->	138933	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	9172 - 9256
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	24
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	24
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	24
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	24
*03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	24
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	24

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA)			10860 301		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
BOWERS			WELL #:	104	RRCID ->	145900	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	14537	PERF.	13114 - 13130
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

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

COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS			182785			RRCID -> 090754			COMPL. DATE 09/28/1980			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422		
WELL #:			2855 C											
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC BRADFORD, LYDIA -A-			676084			RRCID -> 145313			COMPL. DATE 03/30/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586		
WELL #:			3											
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRADFORD (HEPLER) COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS			11226 500 ASSOCIATED 182785			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:			2855-T			RRCID -> 149831			COMPL. DATE 05/10/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663		
11	570	N	453	-0-	-117	-0-	48	1	403	2	N	2		122
								2						
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-	118	4
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	N	6		10
								7						
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	56	1	539	2	N	-0-		10
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	62	1	594	2	N	28		38
								31						
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	60	1	587	2	N	19		57
								21						

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

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

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

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

PIPER "C"		WELL #: 3		RRCID -> 166481		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10048 -		10077	
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			82
12	341 N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			82
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			82
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			82
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			82
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			82

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		BRADFORD		WELL #: 2		RRCID -> 090989		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9528 - 9714	
11	1260 N	1140	-0-	-120	-0-	27	1	1096	2	N	15		209
						17	9						
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	N	-0-		209
01	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	31	1	2355	2	N	24		233
						26	9						
02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	2	N	26	197 1	62
						29	9						
03	1519 N	1024	-0-	-495	-0-	31	1	987	2	N	5		67
						6	9						
*04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	30	1	2771	2	N	23		90
						25	9						

REMORA OPERATING, LLC		701613		BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-A		RRCID -> 104888		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BRADFORD (MORROW LOWER)				11226 605	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
BORN, ALEX "B"				WELL #: 4	RRCID -> 168602	COMPL. DATE 04/11/1998	TOTAL DEPTH 9980	PERF. 9580	- 9588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHULTZ "B"				WELL #: 3	RRCID -> 181211	COMPL. DATE 03/27/2000	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9760	- 9780		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRADFORD (TONKAWA)				11226 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BRILLHART				WELL #: 2854	RRCID -> 058398	COMPL. DATE 04/24/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6414	- 6424		
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		266
12	124 #	80	-0-	-44	-0-	80 2		N	-0-		266
01	124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-		266
02	112 #	71	-0-	-41	-0-	71 2		N	-0-		266
03	93 #	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-		266
*04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		266
CENTRAL TEXAS OPERATING, INC.				141255							
GUY				WELL #: 1	RRCID -> 059738	COMPL. DATE 10/05/1974	TOTAL DEPTH 7184	PERF. 6384	- 6406		
11	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-		-0-
12	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-		-0-
01	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		-0-
02	924 R	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
03	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
*04	880 R	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-		-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
CROSS -F-				WELL #: 1	RRCID -> 148981	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9010	PERF. 6420	- 6456		
11	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		59
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
CRUISE A				WELL #: 3	RRCID -> 163373	COMPL. DATE 04/27/1997	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6452	- 6462		
11	1410 #	847	-0-	-563	-0-	847 3		N	-0-		-0-
12	1457 #	1035	-0-	-422	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01	1364 #	810	-0-	-554	-0-	810 3		N	-0-		-0-
02	1092 #	655	-0-	-437	-0-	655 3		N	-0-		-0-
03	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-		-0-
04	990 #	901	-0-	-89	-0-	901 3		N	-0-		-0-

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB																	
FAULCONER ENERGY, LLC 263648																	
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	1034	2	6	9	N	5				57	
12		1054 #	1038	-0-	-16	-0-	1035	2	3	9	N	3				60	
01		1100 R	1100	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8				68	
02		982 R	982	-0-	-0-	-0-	974	2	8	9	N	7				75	
03		1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1047	2	8	9	N	7				82	
*04		1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	1037	2	2	9	N	2				84	

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260																
WASSELL, JOHN R. WELL #: 4 RRCID -> 165512 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 7586																
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125
02		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				125
03		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				125
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				125

DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507																
11		330 #	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-				32
12		496 #	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-				32
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-				32
02		448 #	130	-0-	-318	-0-	130	2			N	-0-				32
03		341 #	63	-0-	-278	-0-	63	2			N	-0-				32
04		330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				32

BORN, ALEX "F" WELL #: 5899 RRCID -> 184710 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6508 - 6514																
11		3360 #	3247	-0-	-113	-0-	3247	3			N	-0-				142
12		3410 #	3188	-0-	-222	-0-	3020	3	168	9	N	153	153	1		142
01		3317 #	3155	-0-	-162	-0-	3155	3			N	-0-				142
02		3080 #	2929	-0-	-151	-0-	2929	3			N	-0-				142
03		3410 #	3223	-0-	-187	-0-	3223	3			N	-0-				142
04		3240 #	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT				142

BECKER, ARTHUR JR. WELL #: 4774 RRCID -> 204062 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6473 - 7652																
11		1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-				132
12		1054 #	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-				132
01		1054 #	1004	-0-	-50	-0-	1004	3			N	-0-				132
02		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				132
03		1054 #	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-				132
04		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT				132

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

BRADFORD (TONKAWA)		//CONT.//		11226 800	ASSOCIATED	49B										CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260												
LAURIE, J. M. "A"		WELL #:		4725	RRCID ->	238902	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6561	-	6580		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
DANIELS		WELL #:		6	RRCID ->	278245	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6542	-	6591		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

DANIELS		WELL #:		7	RRCID ->	280064	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6580	-	6630		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MILES		WELL #:		1	RRCID ->	288065	COMPL. DATE	08/26/1988	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6470	-	6512		
11	804 R	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-				-0-	
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-				-0-	
01	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				-0-	
02	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-				-0-	
03	589 #	40	-0-	-549	-0-	40	3			N	-0-				-0-	
*04	772 R	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-				-0-	

HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	290738	COMPL. DATE	02/25/2019	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	6491	-	6528		
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-				-0-	
12	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-				-0-	
01	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-				-0-	
02	336 #	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-				-0-	
03	372 #	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-				-0-	
04	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-				-0-	

BRADFORD, NW. (TONKAWA)				11230 500	ASSOCIATED	49B										CNTY: LIPSCOMB
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232												
PEERY A		WELL #:		4	RRCID ->	141492	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7410	-	7490		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRADFORD, S.E. (ATOKA)			11232 010				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260											
BRADFORD "C"			WELL #: 4		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 8692 - 9668			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			158
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			158
01		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			158
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		N	-0-			158
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3		N	-0-			158
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-				N	NO RPT			158

BORN, ALEX "F"			WELL #: 4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11276		PERF. 8837 - 8842	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			108
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			108
03		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			108
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

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

R & A MOORE, INC.			685765				RRCID -> 147468		COMPL. DATE 10/16/1993		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8754 - 8808	
OLA			WELL #: 1											
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC			704176				RRCID -> 229813		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9165		PERF. 9539 - 11234	
BEARD 606			WELL #: 2H											
11		1650 N	1632	-0-	-18	-0-	1632	2		N	-0-			72
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			72
01		1705 N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2		N	-0-			72
02		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-			72
03		1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2		N	-0-			72
04		1650 N	1524	-0-	-126	-0-	1524	2		N	-0-			72

PRICE TRUST 604			WELL #: 2H		RRCID -> 234663		COMPL. DATE 09/18/2007				TOTAL DEPTH 9084		PERF. 9484 - 11552	
11		3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2937	2		N	-0-			58
12		3565 X	2984	-0-	-581	-0-	2984	2		N	-0-			58
01		2976 X	2467	-0-	-509	-0-	2467	2		N	-0-			58
02		2744 X	2619	-0-	-125	-0-	2619	2		N	-0-			58
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			58
04		2940 X	2738	-0-	-202	-0-	2738	2		N	-0-			58

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
BEARD 606		WELL #:		3H	RRCID -> 245241	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 9628	- 11254			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2490 N	2206	-0-	-284	-0-	2206	2			N	-0-	122
12	2511 N	2257	-0-	-254	-0-	2257	2			N	-0-	122
01	2418 N	2184	-0-	-234	-0-	2184	2			N	-0-	122
02	2072 N	1766	-0-	-306	-0-	1766	2			N	-0-	122
03	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-	122
*04	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-	122

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

RUSSELL MEIER		WELL #:		1902	RRCID -> 239009	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8511	- 8517		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PIPER 603		WELL #:		2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537					
11	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	10849	2	77	9	N	70	169	1	204
12	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	11545	2	32	9	N	29			233
01	11791 X	11791	-0-	-0-	-0-	11737	2	54	9	N	49			282
02	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	9698	2	125	9	N	114	166	1	230
*03	10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10568	2	75	9	N	68			298
*04	10323 X	10323	-0-	-0-	-0-	10260	2	63	9	N	57			355

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1	RRCID -> 217360	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10519	PERF. 9162	- 9176	
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-	-0-
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	-0-
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-	-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-	-0-
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-	-0-
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-	-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)		11232 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
BRADFORD		WELL #:		7775	RRCID -> 184124	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9724	- 9909			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
PIPER RANCH		WELL #:		7211	RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9930	-	9940	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2021 - WELL PLUGGED 4-15-2021															

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
PIPER, OLA O.-690-		WELL #:		18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	10171	-	10226	
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-		2034	3		N	-0-				375
12	2139 N	2074	-0-	-65	-0-		2074	3		N	-0-				375
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	3		N	-0-				375
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056	3		N	-0-				375
03	966 N	966	-0-	-0-	-0-		966	3		N	-0-				375
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				375

BRADFORD, WEST (TONKAWA)				11234	500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
J-BREX COMPANY				427513											
KING, LLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	201468	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516	-	6544	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
KING "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166361	COMPL. DATE	06/04/1997	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	6454	-	6472	
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	3		N	-0-				162
12	806 N	673	-0-	-133	-0-		673	3		N	-0-				162
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	3		N	-0-				162
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-		709	3		N	-0-				162
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	3		N	-0-				162
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT				162

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
PEERY		WELL #:		7	RRCID ->	184841	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	5816	-	6486	
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		30	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		31	1	1838	2	N	-0-			-0-
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		31	1	1968	2	N	-0-			-0-
02	1708 N	1519	-0-	-189	-0-		28	1	1491	2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1688	-0-	-172	-0-		31	1	1657	2	N	-0-			-0-
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-		30	1	1491	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
WILLIAMS, W. R., INC.				925821									
HUNTER				WELL #:	1	RRCID ->	136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 6516 - 6538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3			N	-0-		-0-
12		558 N	439	-0-	-119	-0-	439 3			N	-0-		-0-
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3			N	-0-		-0-
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			N	-0-		-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-		-0-
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3			N	-0-		-0-

HAMKER				WELL #:	2	RRCID ->	228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF. 6534 - 6558
11		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3			N	-0-	-0-
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3			N	-0-	-0-
01		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3			N	-0-	-0-
02		1736 N	1563	-0-	-173	-0-	1563 3			N	-0-	-0-
03		1829 N	1698	-0-	-131	-0-	1698 3			N	-0-	-0-
04		1740 N	1599	-0-	-141	-0-	1599 3			N	-0-	-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KATHLEEN A				WELL #:	1	RRCID ->	253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 6626 - 6659
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BRILLHART				WELL #:	14	RRCID ->	021802	COMPL. DATE	01/14/1959	TOTAL DEPTH	7319	PERF. 6795 - 6815
11		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	206 1	1844 2		N	-0-	53
12		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	219 1	1819 2		N	29	82
							32 9					
01		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	214 1	1671 2		N	2	84
							2 9					
02		1428 N	1162	-0-	-266	-0-	177 1	984 2		N	1	85
							1 9					
03		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	212 1	1920 2		N	4	89
							4 9					
*04		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	201 1	1764 2		N	3	92
							3 9					

BRILLHART				WELL #:	1	RRCID ->	021804	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6874 - 6882
11		990 N	930	-0-	-60	-0-	94 1	836 2		N	-0-	120
12		930 N	891	-0-	-39	-0-	91 1	757 2		N	39	159
							43 9					
01		1023 N	859	-0-	-164	-0-	96 1	745 2		N	16	13
							18 9					
02		868 N	544	-0-	-324	-0-	83 1	459 2		N	2	15
							2 9					
03		990 N	990	-0-	-0-	-0-	98 1	889 2		N	3	18
							3 9					
*04		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	99 1	873 2		N	91	109
							100 9					

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

BRILLHART (MORROW, UPPER)		//CONT.//		11990 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
BRILLHART		WELL #:		106	RRCID -> 096837		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART (OSWEGO)				11990 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
SUTHERLAND ENERGY CO., LLC				830970									
ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID -> 120042		COMPL. DATE 02/15/1986		TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6140 - 6154	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRILLHART S. (OSWEGO)				11995 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 172816		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5862 - 5872	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRISCOE (CHERT)				12007 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639									
COCOA		WELL #:		1	RRCID -> 191826		COMPL. DATE 01/01/2001		TOTAL DEPTH	14650	PERF.	14400 - 14408	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (MORROW)				12007 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
HEFLEY		WELL #:		1047	RRCID -> 078923		COMPL. DATE 09/28/1978		TOTAL DEPTH	14978	PERF.	14526 - 14550	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
PRATER		WELL #:		1039	RRCID ->	087327	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14364 - 14372		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022													

FRANCIS		WELL #:		258	RRCID ->	093635	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	14770	PERF.14260 - 14372
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

HEFLEY		WELL #:		3032	RRCID ->	102177	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	14550	PERF.14098 - 14106	
11	1800 N	1205	-0-	-595	-0-	34	1	1171	2	N	-0-	12
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-	12
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-	12
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-	12
03	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	1832	2			N	-0-	12
*04	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2526	2	N	-0-	12

NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		WELL #:		605970	RRCID ->	228778	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	15001	PERF. 5570 - 5848	
HELTON				1049								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	098227	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	14803	PERF.14413 - 14418	
BARKER, C. W.				2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	168451	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14467 - 14490	
SMITH, S. G.				2								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK 67		WELL #:		1	RRCID ->	179978	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	14730	PERF.14287 - 14296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			14
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-			14
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			14
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			14
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1	1	13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

MEEK "54"		WELL #:		2	RRCID ->	191155	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14809	PERF.14319 - 14331			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ZYBACH 66		WELL #:		4	RRCID ->	189038	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	15195	PERF. 4680 - 5200			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223730	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13878 - 14269
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRITT (MORROW UPPER)				12048 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
BRITT		WELL #:		129	RRCID ->	104598	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	16254	PERF.16036 - 16065
11	510 N	483	-0-	-27	-0-	483 2			Y	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			Y	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			Y	-0-	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			Y	-0-	-0-
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2			Y	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			Y	-0-	-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)				12062 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRITT CALDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	104788	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	20050	PERF.12365 - 12480
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-	231
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	574 2	1 9		N	1	232
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-	229
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	230
*03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-	230
*04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481 2	2 9		N	2	229

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

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
BRITT		WELL #:		107	RRCID ->	122350	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12448 - 12544
11	648 N	648	-0-	-0-	B	637 2	11 9		N	10	124
12	668 N	668	-0-	-0-	B	667 2	1 9		N	1	125
01	1289 N	1289	-0-	-0-	B	1289 2			N	-0-	123
02	1367 N	1367	-0-	-0-	B	1366 2	1 9		N	1	124
*03	517 N	517	-0-	-0-	B	517 2			N	-0-	124
*04	462 N	462	-0-	-0-	B	454 2	8 9		N	7	130

RATHJEN UNIT				WELL #:	107	RRCID ->	123554	COMPL. DATE	01/27/1987	TOTAL DEPTH	12621	PERF.12412 - 12534
11	930 X	-0-	-0-	-930	B	-0-			N	-0-	197	
12	961 X	-0-	-0-	-961	B	-0-			N	-0-	197	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	196	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	196	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	196	
*04	1390 X	1390	-0-	-0-	B	-0-	1356 2	34 9	N	31	179	

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12405 - 12546																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
*03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440																	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					12

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707																	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353																	
11	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-					208
12	588	N	588	-0-	-0- B	-0-	586	2	2	9	N	2					210
01	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-	3	1			207
02	1111	N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2			N	-0-					207
*03	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	565	2	1	9	N	1					208
*04	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2			N	-0-					205

BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305																	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427																	
11	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1222	2	1	9	N	1					171
12	1191	N	1191	-0-	-0- B	-0-	1189	2	2	9	N	2					173
01	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-	6	1			167
02	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	807	2	1	9	N	1					168
*03	898	N	898	-0-	-0- B	-0-	897	2	1	9	N	1					169
*04	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	859	2	6	9	N	5					169

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	24
KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258												
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-	194
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-	194
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	2			N	-0-	194
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-	194
*03	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-	194
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	194
CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	204
12	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2474	2	3	9	N	3	207
01	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1844	2	2	9	N	2	205
02	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2210	2			N	-0-	205
*03	1964 N	1964	-0-	-0- B	-0-	1961	2	3	9	N	3	208
*04	2714 N	2714	-0-	-0- B	-0-	2711	2	3	9	N	3	203
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837												
11	0 N	1489	-0-	1489 B	-39481	1487	2	2	9	N	2	151
12	0 N	1509	-0-	1509 B	-37972	1506	2	3	9	N	3	154
01	0 N	1772	-0-	1772 B	-36200	1772	2			N	-0-	146
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36200					N	1	147
03	0 N	830	-0-	830 B	-35370	731	2	99	9	N	90	35
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-35370					N	-0-	28
THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	38
BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	75
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	88
PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
RAY WELL #: 203 RRCID -> 281158 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 16505 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471																
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-		16	3		N	-0-					27

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE) 13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461																
FOREMAN 72 WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS) 13147 200 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC 040209																
HUFF UNIT WELL #: RRCID -> 281649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13207 - 17730																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
HUFF WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF WELL #: 3016 RRCID -> 291435 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13385 PERF. 8174 - 8253																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44384				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44384				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44384				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44384				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44384				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44384				N	NO RPT					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH III LLC		040209											
CASEY 10		WELL #: 1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	253	3	36	9	N	33	156
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	272	3	57	9	N	52	208
01		310 N	262	-0-	-48	-0-	248	3	14	9	N	13	221
02		280 N	209	-0-	-71	-0-	187	3	22	9	N	20	42
03		341 N	335	-0-	-6	-0-	272	3	63	9	N	57	99
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT	99

PATRICK 22		WELL #: 1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PATRICK 22		WELL #: 2		RRCID -> 204966		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBART 60		WELL #: 1		RRCID -> 206718		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOBART 60		WELL #: 2		RRCID -> 206831		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212					
11		1320 N	1242	-0-	-78	-0-	1242	3			N	-0-	-0-
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
01		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	-0-
02		1148 N	246	-0-	-902	-0-	246	3			N	-0-	-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-	-0-
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT	-0-

HOBART 59		WELL #: 1		RRCID -> 209928		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471					
11		15428 X	3180	-0-	-12248	-0-	3180	3			N	-0-	15
12		4185 X	3055	-0-	-1130	-0-	3055	3			N	-0-	15
01		4185 X	2973	-0-	-1212	-0-	2973	3			N	-0-	15
02		2968 X	2385	-0-	-583	-0-	2385	3			N	-0-	15
03		3286 X	2345	-0-	-941	-0-	2345	3			N	-0-	15
04		3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT	15

HOBART 60		WELL #: 3		RRCID -> 210603		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977					
11		1440 N	1356	-0-	-84	-0-	1356	3			N	-0-	-0-
12		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-	-0-
01		1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1484	3			N	-0-	-0-
02		1260 N	1093	-0-	-167	-0-	1093	3			N	-0-	-0-
03		1488 N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-	-0-
04		1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
HOBART 60 WELL #: 4 RRCID -> 215913 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HOBART 59 WELL #: 2 RRCID -> 229350 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10739 - 12772																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATRICK 22 WELL #: 3SW RRCID -> 234654 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4300 - 6100																	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 4 RRCID -> 239035 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10828 - 12441																	
11		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
12		465 N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02		420 N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 5 RRCID -> 239610 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10782 - 12386																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART 59 WELL #: 3 RRCID -> 241777 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10876 - 12474																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART 60		WELL #:		8	RRCID ->	244610	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10908	- 12466
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	829 X	132	-0-	-697	-0-	132	3		N	-0-		-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	89	3		N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-		-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.11197	- 12809
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		37

HOBART 60		WELL #:		5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10743	- 12867
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.11260	- 12849
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WASHITA RANCH 22		WELL #:		6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.11503	- 14911
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GEORGE 11		WELL #:		3H	RRCID ->	259738	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11698	- 15880
11	12450 X	12214	-0-	-236	-0-	12114	3	100 9	N	91	198 1	129
12	13144 X	12391	-0-	-753	-0-	12251	3	140 9	N	127		256
01	13144 X	12125	-0-	-1019	-0-	11981	3	144 9	N	131	198 1	189
02	11872 X	10904	-0-	-968	-0-	10791	3	113 9	N	103	198 1	94
03	12865 X	11870	-0-	-995	-0-	11732	3	138 9	N	125		219
04	12210 X	NO RPT	-0-	-12210	-0-				N	NO RPT		219

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
GEORGE 17		WELL #:		4H	RRCID ->	261782	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11711	- 13595	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2093 3	54 9	N	49				279
*08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2193 3	33 9	N	30		194 1		115
*09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2112 3	46 9	N	42				157
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2172 3	39 9	N	35				192
11	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2096 3	39 9	N	35				227
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2129 3	44 9	N	40				267
01	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2090 3	41 9	N	37				304
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1816 3	23 9	N	21		196 1		129
03	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2201 3	42 9	N	38				167
04	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			N	NO RPT				167

GEORGE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	262432	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11574	PERF.12146	- 15926	
11	4980 X	4707	-0-	-273	-0-	4641 3	66 9	N	60				157
12	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4843 3	72 9	N	65				222
01	5146 X	5047	-0-	-99	-0-	4969 3	78 9	N	71		194 1		99
02	4648 X	4066	-0-	-582	-0-	4003 3	63 9	N	57				156
03	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5325 3	90 9	N	82				238
04	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-			N	NO RPT				238

GEORGE 17		WELL #:		6H	RRCID ->	262433	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	11418	PERF.11528	- 15802	
11	2190 X	1576	-0-	-614	-0-	1556 3	20 9	N	18				198
12	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	1677 3	22 9	N	20				218
01	1922 X	1619	-0-	-303	-0-	1571 3	48 9	N	44		197 1		65
02	1736 X	1527	-0-	-209	-0-	1514 3	13 9	N	12				77
03	1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1574 3	14 9	N	13				90
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT				90

CASEY 10		WELL #:		2H	RRCID ->	263567	COMPL. DATE	04/24/2011	TOTAL DEPTH	11314	PERF.11621	- 15912	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				22
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				22

CASEY 10		WELL #:		4H	RRCID ->	263863	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11560	- 15676	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				23
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				23

CASEY 10		WELL #:		3 H	RRCID ->	264513	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	11344	PERF.11559	- 15763	
11	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4792 2	36 9	N	33				103
12	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4819 2	47 9	N	43				146
01	4867 X	4820	-0-	-47	-0-	4776 2	44 9	N	40				186
02	4508 X	4194	-0-	-314	-0-	4160 2	34 9	N	31		53 1		164
03	4991 X	4599	-0-	-392	-0-	4553 2	46 9	N	42				206
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-			N	NO RPT				206

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC YEAGER		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
			073056					
			WELL #: 109	RRCID -> 068622	COMPL. DATE 09/01/1976	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10859	- 11483
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		40
12	248 N	122	-0-	-126	-0-	122 2		40
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		40
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		40
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		40
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2		40

MEEK, J. E.			WELL #: 1045	RRCID -> 085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14850	PERF.11454 - 11556
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-		N	22
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	22
01	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	22
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	22
03	62 X	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	22
04	60 X	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	22

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

FRANCIS			WELL #: 3058	RRCID -> 179687	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 11796	PERF.11267	- 11478
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2	Y	-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	Y	-0-
01	496 N	365	-0-	-131	-0-	2 1	363 2	Y
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	Y	-0-
03	434 N	418	-0-	-16	-0-	417 2	1 9	Y
04	360 N	325	-0-	-35	-0-	325 2	Y	-0-

FRANCIS			WELL #: 4058	RRCID -> 182442	COMPL. DATE 03/24/2001	TOTAL DEPTH 11960	PERF.11301	- 11514
11	1078 X	271	-0-	-807	-0-	231 1	40 2	Y
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	239 1	31 2	Y
01	217 N	100	-0-	-117	-0-	100 1		Y
02	196 N	69	-0-	-127	-0-	69 1		Y
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y

FRANCIS			WELL #: 5058	RRCID -> 185268	COMPL. DATE 08/13/2001	TOTAL DEPTH 12035	PERF.11265	- 11480
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		Y
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2		Y
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		Y
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y

FRANCIS			WELL #: 6058	RRCID -> 185986	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 11996	PERF.11198	- 11488
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	849 2	4 9	Y
12	899 N	779	-0-	-120	-0-	773 2	6 9	Y
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		Y
03	775 N	432	-0-	-343	-0-	424 2	8 9	Y
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
MEEK, G.				WELL #: 2054	RRCID -> 185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11282	- 11728				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEEK, G.				WELL #: 3054	RRCID -> 187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11256	- 11580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 8058	RRCID -> 190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11255	- 11548				
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	691	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	558 N	472	-0-	-86	-0-	471	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-				-0-
02	644 N	477	-0-	-167	-0-	477	2			Y	-0-				-0-
03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2	2	8		-0-
*04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8		-0-

YEAGER				WELL #: 309	RRCID -> 191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11165	- 11410				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FRANCIS				WELL #: 7058	RRCID -> 191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209	- 11571				
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-				-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-				-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-				-0-
02	840 N	779	-0-	-61	-0-	779	2			Y	-0-				-0-
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	915	2	3	9	Y	3	1	8		2
04	900 N	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-				2

CLIFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 191504	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	20733	PERF.11440	- 11680				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRANCIS		WELL #:		9058	RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158 - 11591		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212 2	1 9	Y	1	1	8	-0-	
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9	Y	1	1	8	-0-	
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-			-0-	
02	840 N	700	-0-	-140	-0-	700 2		Y	-0-			-0-	
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1221 2	2 9	Y	2	2	8	-0-	
*04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1 1	1095 2	Y	1	1	8	-0-	
						1 9							

FRANCIS		WELL #:		10	RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218 - 11510	
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-			-0-
12	713 N	449	-0-	-264	-0-	449 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	569	-0-	-113	-0-	569 2		Y	-0-			-0-
02	588 N	512	-0-	-76	-0-	512 2		Y	-0-			-0-
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	1 1	573 2	Y	-0-			-0-
04	540 N	489	-0-	-51	-0-	1 1	488 2	Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		2069	RRCID ->	193771	COMPL. DATE	08/06/2015	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11074 - 11620	
11	660 N	346	-0-	-314	-0-	346 2		Y	-0-			-0-
12	558 N	386	-0-	-172	-0-	386 2		Y	-0-			-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		Y	-0-			-0-
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		Y	-0-			-0-
04	450 N	412	-0-	-38	-0-	412 2		Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.		WELL #:		3069	RRCID ->	194630	COMPL. DATE	04/16/2003	TOTAL DEPTH	11895	PERF.10994 - 11552	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		7054	RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270 - 11570	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK, G.		WELL #:		6054	RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194 - 11598	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEEK, J. P.				WELL #: 4069	RRCID -> 196198	COMPL. DATE 07/14/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.10972	- 11524					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 6069	RRCID -> 196817	COMPL. DATE 08/30/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11032	- 11701					
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-			-0-
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	222	-0-	-30	-0-	222	2			Y	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
04	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-			-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 5069	RRCID -> 198460	COMPL. DATE 09/29/2003	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11269	- 11584					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 2	RRCID -> 199651	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF.11096	- 11506					
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-			-0-
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
01	1023 N	927	-0-	-96	-0-	927	2			N	-0-			-0-
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	895	2			N	-0-			-0-
03	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
*04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			-0-

FRANCIS				WELL #: 1158	RRCID -> 200461	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL DEPTH 13275	PERF.11664	- 12654					
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-			22
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			22
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-			22
02	224 N	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-			22
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	18	1 8		39
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			39

MEADOWS 4				WELL #: 1	RRCID -> 200944	COMPL. DATE 03/31/2004	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10949	- 11510					
11	2040 X	1958	-0-	-82	-0-	147	1	1807	2	Y	4	174 1		28
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	136	1	2082	2	Y	-0-			28
01	2077 X	1740	-0-	-337	-0-	144	1	1440	2	Y	142			170
02	1876 X	959	-0-	-917	-0-	156	9							
03	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	71	1	888	2	Y	-0-			170
						148	1	1710	2	Y	78	180 1		68
*04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	86	9							
						161	1	1922	2	Y	-0-			68

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056						
MEEK, J. P.				WELL #: 10	RRCID -> 201108	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 11844	PERF.11492	- 11728	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2				-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2				-0-
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338 2				-0-
02	364 N	290	-0-	-74	-0-	290 2				-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2				-0-
*04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2				-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 2	RRCID -> 202531	COMPL. DATE 04/18/2004	TOTAL DEPTH 13275	PERF.11220	- 12630	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 4	RRCID -> 202553	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 11743	PERF.11186	- 11626	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 12	RRCID -> 202562	COMPL. DATE 06/03/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11090	- 11595	
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2				-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2				-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76 2				-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2				-0-
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2				-0-

MEEK, J. P.				WELL #: 15	RRCID -> 202567	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11122	- 11556	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			13 1	14
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2			11 1	3
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	231 2	8 9	7	2 1	8
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	186 2	4 9	4	9 1	3
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	203 2	9 9	8	8 1	3
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	245 2	4 9	4	2 1	5

MEEK, J. P.				WELL #: 11	RRCID -> 202571	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939	- 11608	
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	836 2	114 9	104	166 1	214
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	872 2	111 9	101	170 1	145
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	811 2	172 9	156	175 1	126
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	689 2	166 9	151	152 1	125
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	862 2	157 9	143	162 1	106
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	728 2	196 9	178	180 1	104

MEEK, J. P.				WELL #: 14	RRCID -> 202657	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987	- 11674	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	62	1	767	2	Y	30	1 8	29
12	1271 N	895	-0-	-376	-0-	33	9	807	2	Y	32	1 8	60
01	1023 N	581	-0-	-442	-0-	52	1	526	2	Y	3		63
02	812 N	305	-0-	-507	-0-	3	9	268	2	Y	14		77
03	899 N	841	-0-	-58	-0-	22	1	725	2	Y	48	63 1	2 8
*04	933 N	933	-0-	-0-	-0-	53	9	860	2	Y	1	1 8	60
						72	1						
						1	9						

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		5	RRCID ->	203136	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11181	- 11627	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		6	RRCID ->	203585	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11132	- 11586	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 44		WELL #:		3	RRCID ->	203656	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	12809	PERF.11196	- 12046	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		7	RRCID ->	204059	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11106	- 11628	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		BLACKBEARD OPERATING, LLC		FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11088 - 11601
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11644			
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11133 - 11613			
11 690 N		614	-0-	-76	-0-	614	2	N	-0-			-0-	
12 713 N		597	-0-	-116	-0-	597	2	N	-0-			-0-	
01 651 N		551	-0-	-100	-0-	551	2	N	-0-			-0-	
02 560 N		497	-0-	-63	-0-	497	2	N	-0-			-0-	
03 589 N		542	-0-	-47	-0-	542	2	N	-0-			-0-	
04 540 N		505	-0-	-35	-0-	505	2	N	-0-			-0-	

HEFLEY 4		WELL #: 3		RRCID -> 204969		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11054 - 11098			
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 9		RRCID -> 205008		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11094 - 11570			
11 330 N		284	-0-	-46	-0-	284	2	N	-0-			35	
12 248 N		200	-0-	-48	-0-	200	2	N	-0-			35	
01 217 N		91	-0-	-126	-0-	91	2	N	-0-			35	
02 252 N		99	-0-	-153	-0-	99	2	N	-0-			35	
03 186 N		47	-0-	-139	-0-	19	2	N	25			60	
04 90 N		-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	59	1	1	

HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11038 - 11296			
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 10		RRCID -> 205483		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11109 - 11538			
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		12	RRCID ->	206724	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11101	-		11621	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS 4		WELL #:		2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10934	-		11094	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBART RANCH 19		WELL #:		2	RRCID ->	207098	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11102	-		12210	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		13	RRCID ->	207172	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11074	-		11590	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11112	-		11636	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 4		WELL #:		4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190	-		11383	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PURYEAR WELL #: 524 RRCID -> 208660 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 13498 PERF.11380 - 13317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2160 N	2034	-0-	-126	-0-	2032 2	2 9	Y	2	2 8		58
12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2397 2	4 9	Y	4	4 8		58
01	2356 N	2214	-0-	-142	-0-	4 1	2094 2	Y	105			163
						116 9						
02	1904 N	1833	-0-	-71	-0-	1833 2		Y	-0-			163
03	2356 N	2338	-0-	-18	-0-	2334 2	4 9	Y	4	4 8		163
04	2130 N	2039	-0-	-91	-0-	2038 2	1 9	Y	1	1 8		163

 SOPHIA WELL #: 2050 RRCID -> 208661 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11014 - 12176

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 1558 RRCID -> 208695 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 12781 PERF.11185 - 12606

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 FILLINGIM 44 WELL #: 5 RRCID -> 208699 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12802 PERF.11290 - 12616

11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			3
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-			3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			3
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-			3

 FRANCIS WELL #: 1358 RRCID -> 208700 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11228 - 12530

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 FRANCIS WELL #: 1258 RRCID -> 208702 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FRANCIS		WELL #: 1458		RRCID ->	208703	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	12258	-	12062
11	3600 X	2493	-0-	-1107	-0-	2485	2	8	9	Y	7	7	8
12	2449 X	2416	-0-	-33	-0-	2405	2	11	9	Y	10	10	8
01	2449 X	2321	-0-	-128	-0-	2321	2			Y	-0-		87
02	2212 X	2019	-0-	-193	-0-	1906	2	113	9	Y	103		190
03	2418 N	1944	-0-	-474	-0-	1921	2	23	9	Y	21	165	1
04	2250 N	1643	-0-	-607	-0-	1635	2	8	9	Y	7	7	8

FILLINGIM 44		WELL #: 4		RRCID ->	208707	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	12826	PERF.	11234	-	12622
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1	1	8
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	2	2	8
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	2	9	Y	-0-		-0-
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-		-0-
03	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1244	2	43	9	Y	39	5	8
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	2	3	9	Y	3	33	1

FILLINGIM 40		WELL #: 11		RRCID ->	208711	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.	11278	-	12916
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PURYEAR		WELL #: 424		RRCID ->	208737	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13793	PERF.	12378	-	13542
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	4	1	4	1	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	108	-0-	108	-0-	112	1	108	1	Y	-0-		-0-

MEADOWS 5		WELL #: 7		RRCID ->	208949	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	11114	-	12447
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FRANCIS		WELL #: 2058		RRCID ->	208958	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11146	-	12564
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY				WELL #: 5048	RRCID -> 208959	COMPL. DATE	04/03/2005	TOTAL DEPTH	13797	PERF.11003	- 13496			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1620 N	1595	-0-	-25	-0-		36 1	1559 2		N	-0-			73
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-		47 1	1633 2		N	13	13 8		73
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		14 9							
							29 1	1798 2		N	46	15 8		104
02	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-		51 9							
							11 1	1590 2		N	32			136
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		35 9							
							22 1	1718 2		N	57			193
04	1830 N	1802	-0-	-28	-0-		63 9							
							32 1	1768 2		N	2	172 1		23
							2 9							

MEEK, KAREN 71				WELL #: 1	RRCID -> 208962	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	14360	PERF.11285	- 13424			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 15	RRCID -> 209068	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11056	- 11625			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOWS 5SE				WELL #: 3	RRCID -> 209341	COMPL. DATE	07/17/2004	TOTAL DEPTH	13410	PERF. N/A				
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-		355 2	1 9		Y	1	1 8		52
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-		460 2	2 9		Y	2	2 8		52
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		4 1	404 2		Y	-0-			52
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350 2			Y	-0-			52
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-		345 2	3 9		Y	3	3 8		52
*04	414 N	414	-0-	-0-	-0-		413 2	1 9		Y	1	1 8		52

HONATH, D. H. 75				WELL #: 1A	RRCID -> 209377	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13786	PERF.11280	- 13525			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87				WELL #: 16	RRCID -> 209400	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11124	- 11580			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CLIFFORD 30		WELL #:		2	RRCID ->	209403	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11050	- 11540
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLIFFORD 30		WELL #:		3	RRCID ->	209476	COMPL. DATE	05/07/2005	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11196	- 12342
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		17	RRCID ->	209650	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	5050	PERF. 4490	- 4880
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCIS		WELL #:		2558	RRCID ->	210592	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11220	- 12528
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATLIN 3		WELL #:		1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018	- 11587
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	7	-0-	7	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9	-0-	9	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	1 1	9 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	1 1	13 2	Y	-0-			-0-
*04	51 N	11	-0-	-40	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #:		2958	RRCID ->	211067	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12520	- 11232
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2188 2	4 9	Y	4	4 8		11
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1896 2	7 9	Y	6	6 8		11
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		Y	-0-			11
02	1232 N	1102	-0-	-130	-0-	1002 2	100 9	Y	91			102
03	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1920 2	61 9	Y	55	7 8		150
*04	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1834 2	43 9	Y	39	4 8		185

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		900 X	633	-0-	-267	-0-	400	1	99	2	Y	122	179	1	62
12		682 X		-0-	-682	-0-	134	9			Y	52			114
01		682 X		-0-	-682	-0-					Y	32			146
02		616 X		-0-	-616	-0-					Y	110	183	1	73
03		682 X	113	-0-	-569	-0-	113	1			Y	-0-			73
*04		0 N		-0-	-0-	-0-					Y	1	72	1	2
HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768															
11		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			27
12		1240 N	540	-0-	-700	-0-	14	1	523	2	N	3	3	8	27
01		1364 N	1103	-0-	-261	-0-	1099	2	4	9	N	4	4	8	27
02		1232 N	319	-0-	-913	-0-	319	2			N	-0-			27
03		721 N	721	-0-	-0-	-0-	7	1	714	2	N	-0-			27
04		1080 N	980	-0-	-100	-0-	7	1	973	2	N	-0-			27
HELTON WELL #: 421 RRCID -> 211164 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 13659 PERF.11149 - 13238															
11		1170 N	1130	-0-	-40	-0-	1128	2	2	9	Y	2	2	8	47
12		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1125	2	3	9	Y	3	3	8	47
01		1085 N	1046	-0-	-39	-0-	907	2	139	9	Y	126			173
02		1064 N	783	-0-	-281	-0-	722	2	61	9	Y	55			228
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	179	1	50
*04		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1250	2	47	9	Y	43	3	8	90
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026															
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	2	8	127
12		558 X	192	-0-	-366	-0-	191	2	1	9	Y	1	1	8	127
01		558 X	357	-0-	-201	-0-	4	1	353	2	Y	-0-			127
02		504 X	490	-0-	-14	-0-	476	2	14	9	Y	13			140
03		620 X	620	-0-	-0-	-0-	601	2	19	9	Y	17	134	1	20
*04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	8	20
FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628															
11		3000 N	3764	-0-	764	-0-	764	2			Y	-0-			53
12		2349 N	1585	-0-	-764	-0-	1429	2	156	9	Y	142	180	1	15
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-			15
02		1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-			15
03		1209 X	979	-0-	-230	-0-	924	2	55	9	Y	50			65
04		1170 X	767	-0-	-403	-0-	767	2			Y	-0-			65
PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028															
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
12		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-			-0-
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	4	1	384	2	Y	-0-			-0-
02		336 N	315	-0-	-21	-0-	315	2			Y	-0-			-0-
03		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			Y	-0-			-0-
*04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056 HEFLEY 4 WELL #: 5 RRCID -> 211655 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11002 - 11518												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	93 1	1142 2	Y	2	2 8		13
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	2 9	1326 2	Y	3	3 8		13
01	1271 N	920	-0-	-351	-0-	3 9	837 2	Y	-0-			13
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	83 1	1851 2	Y	-0-			13
03	1302 N	1257	-0-	-45	-0-	149 1	1127 2	Y	29	25 1	4 8	13
*04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	98 1	1144 2	Y	2	2 8		13
						32 9						
						96 1						
						2 9						
MEADOWS 4 WELL #: 4 RRCID -> 211659 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10949 - 11528												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626												
11	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	1600 2	40 9	Y	36	4 8		117
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1634 2	7 9	Y	6	6 8		117
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2		Y	-0-			117
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1375 2	89 9	Y	81			198
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747 2	15 9	Y	14	174 1	10 8	28
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1683 2	47 9	Y	43	5 8		66
MEADOWS 4 WELL #: 3 RRCID -> 212666 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11054 - 11306												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MEADOWS 5SE WELL #: 11 RRCID -> 212690 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 12814 PERF.11151 - 12688												
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		Y	-0-			3
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		Y	-0-			3
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	4 1	474 2	Y	-0-			3
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-			3
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2		Y	-0-			3
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FILLINGIM 44 WELL #: 6 RRCID -> 212728 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11146 - 12620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	827	-0-	-553	-0-	4	1	823	2	Y	-0-			3
12	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963	2			Y	-0-			3
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-			3
02	1456 N	829	-0-	-627	-0-	828	2	1	9	Y	1			4
03	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	2			Y	-0-			4
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2			6

GATLIN 3 WELL #: 2 RRCID -> 212755 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11111 - 11583

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEEK, G. WELL #: 8054 RRCID -> 212840 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11222 - 12756

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 12 RRCID -> 213356 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11046 - 12392

11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	7	1	514	2	Y	-0-			-0-
12	713 X	177	-0-	-536	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-			-0-
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-			-0-
03	527 X	46	-0-	-481	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
04	510 X	73	-0-	-437	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-

HELTON WELL #: 521 RRCID -> 213361 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11291 - 12581

11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	2	Y	-0-			-0-
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1	9	Y	1	1 8		-0-
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-			-0-
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	185	2	130	9	Y	118			118

SOPHIA WELL #: 1850 RRCID -> 213509 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11013 - 12782

11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	36	1	108	2	N	-0-			22
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	47	1	90	2	N	-0-			22
01	124 N	113	-0-	-11	-0-	29	1	84	2	N	-0-			22
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	29	1	95	2	N	-0-			22
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	22	1	78	2	N	-0-			22
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	29	1	74	2	N	-0-			22

MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC FRANCIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 073056		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1758		RRCID -> 214041		COMPL. DATE 12/12/2005				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1511	-0-	-469	-0-	1481	2	30	9	Y	27	171	1	4	8	20
12	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2932	2	12	9	Y	11	8	8			23
01	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2835	2	70	9	Y	64					87
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2548	2	6	9	Y	5					92
03	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2500	2	55	9	Y	50	12	8			130
*04	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2412	2	18	9	Y	16	4	8			142

HEFLEY		WELL #: 1048		RRCID -> 214193		COMPL. DATE 12/29/2005				TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128						
11	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	36	1	4419	2	N	93	181	1			228
12	4619 X	4600	-0-	-19	-0-	102	9	40	1	N	82	11	8			299
01	4619 X	4568	-0-	-51	-0-	90	9	29	1	N	121	182	1	12	8	226
02	4256 X	4225	-0-	-31	-0-	133	9	14	1	N	24					250
03	4712 X	4275	-0-	-437	-0-	26	9	22	1	N	113	180	1			183
04	4560 X	4052	-0-	-508	-0-	124	9	22	1	N	84					267
						92	9									

FILLINGIM 44		WELL #: 14		RRCID -> 214536		COMPL. DATE 01/08/2006				TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634						
11	990 N	2	-0-	-988	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	1240 N	312	-0-	-928	-0-	312	2			Y	-0-					2
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					2
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	Y	5					7
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33	3	8			37
*04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	Y	4	33	1	2	8	6

PURYEAR		WELL #: 1824		RRCID -> 214553		COMPL. DATE 01/21/2006				TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			Y	-0-					-0-

HEFLEY 4		WELL #: 6		RRCID -> 215201		COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL DEPTH 11600 PERF.11075 - 11502						
11	130 X	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					21
12	2759 X	1680	-0-	-1079	-0-	103	1	1577	2	Y	-0-					21
01	2759 X	200	-0-	-2559	-0-	18	1	182	2	Y	-0-					21
02	1596 X	65	-0-	-1531	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					21
03	1674 X	118	-0-	-1556	-0-	9	1	109	2	Y	-0-	14	1			7
04	1620 X	82	-0-	-1538	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					7

MEADOWS 5		WELL #: 10		RRCID -> 216773		COMPL. DATE 08/13/2005				TOTAL DEPTH 12590 PERF.10895 - 12310						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242	- 12660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2855	2	114	9	Y	104	6	8	155	
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1253	2	4	9	Y	4	4	8	155	
01	1023 N	901	-0-	-122	-0-	901	2			Y	-0-			155	
02	924 N	900	-0-	-24	-0-	859	2	41	9	Y	37	172	1	20	
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	Y	2	2	8	20	
*04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1	1	8	20	

FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187	- 12624		
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1694	2	2	9	Y	2	2	8	19	
12	806 N	779	-0-	-27	-0-	777	2	2	9	Y	2	2	8	19	
01	1085 N	665	-0-	-420	-0-	665	2			Y	-0-			19	
02	980 X	577	-0-	-403	-0-	573	2	4	9	Y	4			23	
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	812	2	46	9	Y	42	3	8	62	
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	994	2	34	9	Y	31	2	8	91	

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005										TOTAL DEPTH	11408	PERF.11620	- 14152		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	409	-0-	409	409	409	2			Y	-0-			-0-	

HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084	- 12610		
11	1920 N	1845	-0-	-75	-0-	1819	2	26	9	Y	24	4	8	138	
12	1953 N	1816	-0-	-137	-0-	1810	2	6	9	Y	5	5	8	138	
01	1953 N	1847	-0-	-106	-0-	1847	2			Y	-0-			138	
02	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1746	2	31	9	Y	28			166	
03	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	1788	2	10	9	Y	9	9	8	166	
04	1800 N	1733	-0-	-67	-0-	1729	2	4	9	Y	4	4	8	166	

PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471	- 13090		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11	
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	1			Y	-0-			11	

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006										TOTAL DEPTH	13655	PERF.11658	- 13484		
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	357	2	59	9	Y	54	57	1	25	
12	372 N	266	-0-	-106	-0-	242	2	24	9	Y	22	6	8	41	
01	372 N	353	-0-	-19	-0-	328	2	25	9	Y	23	5	8	59	
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	28	58	1	28	
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	519	2	23	9	Y	21	3	8	46	
*04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20	9	Y	18	2	8	62	

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006										TOTAL DEPTH	13795	PERF.11496	- 13382		
11	840 N	588	-0-	-252	-0-	525	2	63	9	Y	57	43	1	22	
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	517	2	31	9	Y	28	11	8	39	
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	2	26	9	Y	24	9	8	54	
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	309	2	36	9	Y	33	57	1	27	
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1033	2	25	9	Y	23	6	8	44	
04	660 N	212	-0-	-448	-0-	192	2	20	9	Y	18	3	8	59	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
FILLINGMIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	270 N	72	-0-	-198	-0-	4	1	68	2	Y	-0-		58
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-		58
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	249	2	Y	-0-		58
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-		58
03	372 N	247	-0-	-125	-0-	247	2			Y	-0-		58
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-		58

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608													
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	Y	1	1 8	132
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-		132
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-		132
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-		132
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	189	2	53	9	Y	48	172 1	8
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-		8

FILLINGMIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673													
11	360 N	234	-0-	-126	-0-	234	2			Y	-0-		143
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		143
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	4	1	512	2	Y	-0-		143
02	224 N	56	-0-	-168	-0-	56	2			Y	-0-		143
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	54	2	65	9	Y	59		202
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	329	2	1	9	Y	1	181 1	22

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304													
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	23	1	1080	2	Y	9		75
						10	9						
12	1302 N	1070	-0-	-232	-0-	1061	2	9	9	Y	8		83
01	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1740	2	14	9	Y	13		96
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1599	2	10	9	Y	9		105
03	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1120	2	11	9	Y	10		115
04	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	997	2	7	9	Y	6		121

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HELTON				WELL #: 3021	RRCID -> 219451	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	1.11150	- 12670		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	548 2	74 9	9	N	67	182 1			18
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-				18
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 2			N	-0-				18
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	460 2			N	-0-				18
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-				18
04	600 N	537	-0-	-63	-0-	537 2			N	-0-				18

FRANCIS				WELL #: 5830	RRCID -> 220289	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	1.11174	- 12705		
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829 2	4 9	Y		4	4 8			43
12	899 N	813	-0-	-86	-0-	807 2	6 9	Y		5	5 8			43
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	820 2		Y		-0-				43
02	784 N	610	-0-	-174	-0-	553 2	57 9	Y		52				95
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	815 2	10 9	Y		9	8 8			96
*04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	790 2	3 9	Y		3	3 8			96

SOPHIA				WELL #: 2150	RRCID -> 220355	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	1.10940	- 12726		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEFLEY 13				WELL #: 5	RRCID -> 220361	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	1.11030	- 11636		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HEFLEY 47				WELL #: 32	RRCID -> 221223	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	1.11032	- 12784		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MEADOWS 4				WELL #: 6	RRCID -> 222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	1.10907	- 11381		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	23	-0-	23	23	2 1	21 2	Y		-0-				-0-

GATLIN 3				WELL #: 3	RRCID -> 222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	1.11103	- 11502		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HEFLEY				WELL #: 3037	RRCID -> 223673	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	13678	PERF.	11396 - 13435				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 2047	RRCID -> 223887	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11052 - 12760				
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	22	1	60	2	Y	-0-			11
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	89	2	Y	-0-			11
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	-0-	14	1	45	2	Y	-0-			11
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	-0-			11
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	-0-	14	1	91	2	Y	-0-			11
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-			11

JOHNSON 27				WELL #: 1027	RRCID -> 224059	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	20258	PERF.	11346 - 13180				
11	570 N	507	-0-	-63	-0-	-0-	494	2	13	9	Y	12	2	1	28
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	556	2	18	9	Y	16	14	1	26
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	713	2	14	9	Y	13	2	8	37
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2	7	9	Y	6	11	1	32
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2	6	9	Y	5	8	1	28
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	Y	1	28	1	1

FRANCIS				WELL #: 1958	RRCID -> 224647	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11132 - 12618				
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	22	9	Y	20			58
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	DLQ G-10	137	-0-	137	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			58
03	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	-0-	428	2	12	9	Y	11			69
04	DLQ G-10	229	-0-	229	-0-	-0-	657	2			Y	-0-	67	1	2

HEFLEY, 36				WELL #: 2036	RRCID -> 225160	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	13827	PERF.	11438 - 13655				
11	630 N	578	-0-	-52	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	-0-	586	2			Y	-0-			-0-
02	532 N	496	-0-	-36	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-			-0-
04	570 N	560	-0-	-10	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-

SOPHIA				WELL #: 1450	RRCID -> 225165	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10869 - 12751				
11	1470 N	1428	-0-	-42	-0-	-0-	36	1	1320	2	N	65			130
							72	9							
12	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	-0-	43	1	1377	2	N	55	11	8	174
							61	9							
01	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	-0-	29	1	1309	2	N	43	166	1	39
							47	9							
02	1344 N	1114	-0-	-230	-0-	-0-	18	1	1070	2	N	24			63
							26	9							
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	-0-	22	1	1419	2	N	30			93
							33	9							
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1420	2	N	35			128
							39	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1324		RRCID -> 225375	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11450	- 13089					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-				-0-	
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			Y	-0-				-0-	
01	124 N	40	-0-	-84	-0-	4	1	36	2	Y	-0-				-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-				-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	

ZYBACH 26		WELL #: 2026		RRCID -> 225516		COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 14700			PERF.11550 - 13500				
11	1800 N	91	-0-	-1709	-0-	85	2	6	9	Y	5	31	1	2	8	5
12	1798 N	3	-0-	-1795	-0-	3	2			Y	-0-					5
01	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					5
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	Y	1					2
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2

HEFLEY		WELL #: 3348		RRCID -> 225538		COMPL. DATE 01/28/2007			TOTAL DEPTH 13150			PERF.11413 - 12890				
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	2	N	34					56
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	37	9									
01	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	47	1	1549	2	N	31	7	8			80
02	1456 N	1159	-0-	-297	-0-	34	9									
03	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	29	1	1512	2	N	43	7	8			116
04	1530 N	1363	-0-	-167	-0-	47	9									
						20	1	1113	2	N	24					140
						26	9									
						22	1	1328	2	N	42	159	1			23
						46	9									
						22	1	1341	2	N	-0-					23

HEFLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 225864		COMPL. DATE 02/20/2007			TOTAL DEPTH 6450			PERF. 5386 - 6364				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY 47		WELL #: 27		RRCID -> 226015		COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 13000			PERF.11052 - 12738				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, G.		WELL #: 1254		RRCID -> 228416		COMPL. DATE 04/08/2007			TOTAL DEPTH 12900			PERF.11232 - 12772				
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	2	58	9	Y	53					70
12	1395 N	1321	-0-	-74	-0-	1321	2			Y	-0-					70
01	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1203	2	53	9	Y	48					118
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					118
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1304	2	46	9	Y	42					160
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1274	2	14	9	Y	13					173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEADOWS 4 WELL #: 7 RRCID -> 228638 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10904 - 11535														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	172	1	2110	2	Y	-0-			9
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	140	1	2138	2	Y	-0-			9
01	2170 N	1875	-0-	-295	-0-	170	1	1705	2	Y	-0-			9
02	1960 N	1015	-0-	-945	-0-	76	1	939	2	Y	-0-			9
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	35	29	1	15
						39	9							
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	172	1	2045	2	Y	-0-			15

HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEFLEY 47 WELL #: 24 RRCID -> 228731 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11056 - 13232														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOPHIA WELL #: 2950 RRCID -> 229481 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10976 - 12750														
11	570 N	498	-0-	-72	-0-	32	1	446	2	N	18			133
						20	9							
12	527 N	324	-0-	-203	-0-	16	1	305	2	N	3	3	8	133
						3	9							
01	434 N	302	-0-	-132	-0-	7	1	291	2	N	4	4	8	133
						4	9							
02	476 N	354	-0-	-122	-0-	4	1	295	2	N	50			183
						55	9							
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	N	28	181	1	30
						31	9							
*04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	12			42
						13	9							

ZYBACH 26 WELL #: 1026 RRCID -> 229483 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 20600 PERF.11524 - 13348														
11	870 N	758	-0-	-112	-0-	700	2	58	9	Y	53	57	1	25
12	868 N	732	-0-	-136	-0-	709	2	23	9	Y	21	5	8	41
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	21	3	8	59
02	700 N	397	-0-	-303	-0-	361	2	36	9	Y	33	61	1	30
03	744 N	729	-0-	-15	-0-	707	2	22	9	Y	20	2	8	48
*04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	621	2	18	9	Y	16	1	8	63

SOPHIA WELL #: 1250 RRCID -> 229485 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10844 - 12700														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056													
YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11500	-	13334			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11		4438 X	2877	-0-	-1561	-0-	2853	2	24	9	Y	22	15	1	7	8	12
12		3069 X	2774	-0-	-295	-0-	2765	2	9	9	Y	8	8	8			12
01		3069 X	1937	-0-	-1132	-0-	1898	2	39	9	Y	35	23	1	12	8	12
02		2772 X	1850	-0-	-922	-0-	1830	2	20	9	Y	18	9	1	9	8	12
03		3069 X	1939	-0-	-1130	-0-	1917	2	22	9	Y	20	10	1	10	8	12
04		2880 X	2590	-0-	-290	-0-	2538	2	52	9	Y	47	31	1	16	8	12

HEFLEY 36		WELL #:		4036	RRCID ->	229821	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.	11408	-	13722			
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	539	2	6	9	Y	5					35
12		558 N	547	-0-	-11	-0-	538	2	9	9	Y	8	11	1	2	8	30
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	533	2	8	9	Y	7	2	8			35
02		504 N	450	-0-	-54	-0-	446	2	4	9	Y	4	9	1			30
03		558 N	501	-0-	-57	-0-	495	2	6	9	Y	5	7	1			28
*04		510 N	483	-0-	-27	-0-	479	2	4	9	Y	4	4	1			28

HEFLEY		WELL #:		4037	RRCID ->	229822	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	11436	-	13542			
11		655 N	655	-0-	-0-	-0-	653	2	2	9	Y	2					13
12		682 N	585	-0-	-97	-0-	583	2	2	9	Y	2	1	8			14
01		682 N	516	-0-	-166	-0-	513	2	3	9	Y	3	1	8			16
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	853	2	2	9	Y	2					18
03		621 N	621	-0-	-0-	-0-	602	2	19	9	Y	17					35
*04		582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1	23	1			13

HEFLEY		WELL #:		2348	RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11402	-	13624			
11		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	36	1	2337	2	N	23					108
							25	9									
12		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	47	1	2397	2	N	31	15	8			124
							34	9									
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	23	1	2380	2	N	59	16	8			167
							65	9									
02		1904 N	1879	-0-	-25	-0-	18	1	1814	2	N	43	173	1			37
							47	9									
03		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	22	1	2327	2	N	40					77
							44	9									
*04		2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	22	1	2364	2	N	16					93
							18	9									

SOPHIA		WELL #:		9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.	10916	-	12680			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
SOPHIA				WELL #: 4050	RRCID -> 230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	36 1	1171 2	N	36				144
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	40 9							185
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	47 1	1288 2	N	50		9 8		72
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	55 9							94
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29 1	1394 2	N	78		181 1	10 8	114
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	86 9							143
						16 1	1001 2	N	22				
						24 9							
						22 1	1328 2	N	20				
						22 9							
						22 1	1152 2	N	29				
						32 9							

HEFLEY 36				WELL #: 3036	RRCID -> 230366	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	13815	PERF.11456	- 13706		
11	510 N	458	-0-	-52	-0-	455 2	3 9	Y	3				18
12	496 N	432	-0-	-64	-0-	429 2	3 9	Y	3		5 1	1 8	15
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	450 2	3 9	Y	3		1 8		17
02	420 N	372	-0-	-48	-0-	370 2	2 9	Y	2		5 1		14
03	434 N	329	-0-	-105	-0-	326 2	3 9	Y	3		3 1		14
04	450 N	241	-0-	-209	-0-	239 2	2 9	Y	2		2 1		14

JOHNSON 27				WELL #: 5027	RRCID -> 230504	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11430	- 13422		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HEFLEY 4				WELL #: 8	RRCID -> 232583	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11083	- 11499		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MEADOWS 4				WELL #: 8	RRCID -> 232584	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10896	- 11368		
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 2	Y	-0-				35
12	279 X	5	-0-	-274	-0-	5 2		Y	-0-				35
01	279 X	217	-0-	-62	-0-	20 1	197 2	Y	-0-				35
02	280 X	1	-0-	-279	-0-	1 2		Y	-0-				35
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		23 1		12
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-				12

GLISAN STEEN				WELL #: 1013	RRCID -> 232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706	- 13690		
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	439 2	2 9	Y	2		2 8		13
12	465 X	258	-0-	-207	-0-	256 2	2 9	Y	2		2 8		13
01	465 X	202	-0-	-263	-0-	202 2		Y	-0-				13
02	420 X	73	-0-	-347	-0-	73 2		Y	-0-				13
03	465 X	342	-0-	-123	-0-	318 2	24 9	Y	22		2 8		33
04	450 X	432	-0-	-18	-0-	431 2	1 9	Y	1		1 8		33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WELL #:		5		RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			7
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			7
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	4	1	634	2	N	-0-			7
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			7
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			7
04	600 N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-			7

HEFLEY 36		WELL #:		8036	RRCID ->	233415	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11404	- 13310		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOPHIA		WELL #:		1050	RRCID ->	233432	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968	- 12764		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HEFLEY 47		WELL #:		9	RRCID ->	233494	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356		
11	1230 N	1227	-0-	-3	-0-	36	1	1172	2	Y	17			77
						19	9							
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	Y	21	7 8		91
						23	9							
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	32	1	997	2	Y	36	7 8		120
						40	9							
02	952 N	593	-0-	-359	-0-	13	1	580	2	Y	-0-			120
03	1054 N	998	-0-	-56	-0-	14	1	975	2	Y	8	66 1		62
						9	9							
*04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	22	1	1248	2	Y	-0-			62

HEFLEY		WELL #:		2148	RRCID ->	233598	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PURYEAR		WELL #:		2824	RRCID ->	234034	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570		
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			12
12	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-			12
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	251	2	Y	-0-			12
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-			12
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-			12
04	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HEFLEY				WELL #: 2648	RRCID -> 234036	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEFLEY				WELL #: 1337	RRCID -> 234123	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11506	- 13566			
11	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792	2	2	9	Y	2			16
12	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	1769	2	6	9	Y	5	2	8	19
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2	8	21
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2329	2	2	9	Y	2			23
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	2	24	9	Y	22			45
04	1800 N	1699	-0-	-101	-0-	1697	2	2	9	Y	2	30	1	17

HEFLEY 36				WELL #: 5036	RRCID -> 235071	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11456	- 13708			
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-			-0-
03	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-			-0-
04	480 N	144	-0-	-336	-0-	144	2			Y	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 1537	RRCID -> 235157	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11446	- 13566			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1	1

HEFLEY				WELL #: 2748	RRCID -> 235342	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEFLEY				WELL #: 8048	RRCID -> 235838	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	- 13556			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022														

BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 236327	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15172	PERF.11812	- 14764			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792

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

 HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850

11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1412	2	3	9	Y	3	1	1			24
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1321	2	8	9	Y	7	3	8			28
01	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	1180	2	8	9	Y	7	3	8			32
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1427	2	3	9	Y	3					35
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1365	2	37	9	Y	34					69
*04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2	3	9	Y	3	46	1			26

 HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HEFLEY 28 WELL #: 3 RRCID -> 238559 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11204 - 12996

11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1029	2	11	9	N	10	2	8			51
12	1054	N	992	-0-	-62	-0-	974	2	18	9	N	16	3	8			64
01	1054	N	946	-0-	-108	-0-	937	2	9	9	N	8					72
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	856	2	25	9	N	23					95
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1328	2	26	9	N	24	6	8			113
*04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	2	8	9	N	7	3	8			117

 HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586

11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2185	2	4	9	Y	4	1	1			25
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2321	2	6	9	Y	5	2	8			28
01	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2669	2	7	9	Y	6	2	8			32
02	1708	N	1599	-0-	-109	-0-	1596	2	3	9	Y	3					35
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2012	2	37	9	Y	34					69
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	1635	2	3	9	Y	3	46	1			26

 HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632

11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1					12
12	2108	N	1226	-0-	-882	-0-	1223	2	3	9	Y	3	1	8			14
01	1674	N	1049	-0-	-625	-0-	1046	2	3	9	Y	3	1	8			16
02	1372	N	669	-0-	-703	-0-	668	2	1	9	Y	1					17
03	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1048	2	19	9	Y	17					34
*04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1182	2	2	9	Y	2	23	1			13

 HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634

11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2142	2	6	9	Y	5					35	
12	2294	N	2188	-0-	-106	-0-	2178	2	10	9	Y	9	11	1		3	8	30
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1999	2	8	9	Y	7	3	8			34	
02	2016	N	1549	-0-	-467	-0-	1545	2	4	9	Y	4	9	1			29	
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2231	2	4	9	Y	4	7	1			26	
*04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2172	2	6	9	Y	5	4	1			27	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																		
HEFLEY 47		WELL #:		25	RRCID ->	241412	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13504	PERF.11110	- 13396										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE							
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	7	1	303	2	Y	25				110							
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	28	9	225	2	Y	8	3	8		115							
01	372 N	300	-0-	-72	-0-	9	9	291	2	Y	2	2	8		115							
02	308 N	134	-0-	-174	-0-	7	1	125	2	Y	4				119							
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	Y	15	107	1		27							
04	300 N	209	-0-	-91	-0-	4	9	195	2	Y	-0-				27							
						14	1															
						17	9															
						14	1															
HEFLEY 36													WELL #:	1236	RRCID ->	241682	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13681	PERF.11520	- 13542
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
FILLINGIM 44													WELL #:	13	RRCID ->	242897	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	13305	PERF.11226	- 13080
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	Y	2	2	8		31							
12	1922 N	1738	-0-	-184	-0-	1732	2	6	9	Y	5	5	8		31							
01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			Y	-0-				31							
02	1736 X	1276	-0-	-460	-0-	1265	2	11	9	Y	10				41							
03	1736 N	1485	-0-	-251	-0-	1422	2	63	9	Y	57	7	8		91							
*04	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1547	2	7	9	Y	6	85	1	3	8	9						
YEAGER													WELL #:	509H	RRCID ->	243603	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	11248	PERF.11504	- 13894
11	6030 X	5036	-0-	-994	-0-	5008	2	28	9	Y	25	17	1	8	8	43						
12	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6244	2	9	9	Y	8	8	8		43							
01	5177 X	5154	-0-	-23	-0-	5101	2	53	9	Y	48	32	1	16	8	43						
02	4676 X	4114	-0-	-562	-0-	4088	2	26	9	Y	24	12	1	12	8	43						
03	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5145	2	43	9	Y	39	65	1	14	8	3						
04	5010 X	4801	-0-	-209	-0-	4743	2	58	9	Y	53	38	1	18	8	-0-						
BROWN 61													WELL #:	4	RRCID ->	244415	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	13501	PERF.10734	- 13128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HEFLEY				WELL #: 1948	RRCID -> 245611	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11402	- 13362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	36	1	1774	2	N	7		113
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	47	1	1799	2	N	14	9 8	118
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	22	1	1754	2	N	44	9 8	153
02	1624 N	1390	-0-	-234	-0-	16	1	1335	2	N	35		188
03	1798 N	486	-0-	-1312	-0-	7	1	467	2	N	11	179 1	20
04	1740 N	15	-0-	-1725	-0-	15	2			N	-0-		20

HEFLEY				WELL #: 1448	RRCID -> 246087	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11395	- 13318	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOPHIA				WELL #: 1550	RRCID -> 246242	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	12972	PERF.10893	- 12841	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FILLINGIM 44				WELL #: 11	RRCID -> 246570	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13330	PERF.11650	- 13150	
11	1020 N	597	-0-	-423	-0-	597	2		Y	-0-		5
12	868 N	556	-0-	-312	-0-	555	2	1	9	Y	1	1 8
01	651 N	445	-0-	-206	-0-	445	2		Y	-0-		5
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	823	2	7	9	Y	6	11
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1732	2	26	9	Y	24	1 8
*04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	607	2	2	9	Y	2	33 1
												1 8
												2

SOPHIA				WELL #: 8050	RRCID -> 247163	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10942	- 12817	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 N	165	-0-	-45	-0-	159	2	6	9	N	5			185
12	279 N	58	-0-	-221	-0-	4	1	53	2	N	1	1	8	185
01	217 N	99	-0-	-118	-0-	1	9							
02	168 N	99	-0-	-69	-0-	91	2	8	9	N	7			192
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6			198
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	81	2			N	-0-	162	1	36
						55	2			N	-0-			36
HOBART RANCH 19 WELL #: 1H RRCID -> 247502 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11265 - 14657														
11	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7189	2	48	9	N	44			87
12	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7297	2	61	9	N	55			142
01	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7202	2	51	9	N	46			188
02	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-			188
03	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	5	1	7231	2	N	1	178	1	11
						1	9							
*04	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7052	2	2	9	N	2			13
PURYEAR WELL #: 624 RRCID -> 248106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13160 PERF.11570 - 13038														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEFLEY 13 WELL #: 3 RRCID -> 248108 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13378 PERF.11071 - 11664														
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1940	2	61	9	Y	55	187	1	157
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1675	2	32	9	Y	29	2	8	184
01	1674 N	1316	-0-	-358	-0-	4	1	1312	2	Y	-0-			184
02	1512 N	1260	-0-	-252	-0-	1258	2	2	9	Y	2			186
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1540	2	12	9	Y	11	4	8	193
*04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1540	2	17	9	Y	15	2	8	206
FILLINGIM 44 WELL #: 15 RRCID -> 248770 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11122 - 12588														
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-			28
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-			28
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			28
02	700 N	422	-0-	-278	-0-	421	2	1	9	Y	1			29
03	744 N	434	-0-	-310	-0-	434	2			Y	-0-			29
04	600 N	500	-0-	-100	-0-	500	2			Y	-0-			29
HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594														
11	1770 N	1648	-0-	-122	-0-	1616	2	32	9	Y	29			87
12	1798 N	1625	-0-	-173	-0-	1582	2	43	9	Y	39	41	1	85
01	1767 N	1648	-0-	-119	-0-	1584	2	64	9	Y	58	1	8	142
02	2800 N	3045	-0-	245	-0-	3026	2	19	9	Y	17	35	1	124
03	1847 N	1602	-0-	-245	-0-	1600	2	2	9	Y	2	25	1	101
04	1590 N	1465	-0-	-125	-0-	1465	2			Y	-0-	99	1	2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 14960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HELTON WELL #: 6021H RRCID -> 257835 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11705 - 14974																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					105

HUFF 16 WELL #: 5 H RRCID -> 258037 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11610 - 15815																	
11		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5988	2	76	9	N	69					212
12		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6182	2	63	9	N	57					269
01		5487 X	4946	-0-	-541	-0-	4	1	4894	2	N	44	186	1			127
							48	9									
02		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5479	2	80	9	N	73					200
*03		6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5980	2	47	9	N	43					243
04		5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					243

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304																	
11		240 N	113	-0-	-127	-0-	112	2	1	9	Y	1					18
12		186 N	162	-0-	-24	-0-	156	2	6	9	Y	5					23
01		310 N	293	-0-	-17	-0-	289	2	4	9	Y	4					27
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	2	6	9	Y	5					32
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4	35	1			1
04		270 N	247	-0-	-23	-0-	240	2	7	9	Y	6					7

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813																	
11		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2151	2	22	9	Y	20					135
12		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2648	2	34	9	Y	31					166
01		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2497	2	48	9	Y	44	187	1			23
02		1568 N	829	-0-	-739	-0-	826	2	3	9	Y	3	1	8			25
03		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2188	2	42	9	Y	38					63
*04		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2533	2	64	9	Y	58	76	1			45

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LOTT 1 WELL #: 2H RRCID -> 261447 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11943 - 16178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110 X	3785	-0-	-325	-0-	3627 2	158 9	Y	144	176 1	3 8	42
12	5084 X	3549	-0-	-1535	-0-	3395 2	154 9	Y	140	3 8		179
01	5084 X	3265	-0-	-1819	-0-	3061 2	204 9	Y	185	172 1	2 8	190
02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7252 2	106 9	Y	96	173 1	4 8	109
03	4836 X	2853	-0-	-1983	-0-	2696 2	157 9	Y	143	174 1	1 8	77
04	3780 X	3156	-0-	-624	-0-	2987 2	169 9	Y	154	174 1	2 8	55

 CLIFFORD 30 WELL #: 4H RRCID -> 261766 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 11322 PERF.11710 - 16010

11	6390 X	5344	-0-	-1046	-0-	5274 2	70 9	Y	64	178 1	1 8	45
12	6882 X	5833	-0-	-1049	-0-	5752 2	81 9	Y	74	1 8		118
01	6882 X	5782	-0-	-1100	-0-	5704 2	78 9	Y	71	172 1		17
02	6216 X	5954	-0-	-262	-0-	5852 2	102 9	Y	93			110
03	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6550 2	88 9	Y	80	172 1	2 8	16
*04	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6279 2	135 9	Y	123	1 8		138

 GLISAN-AMOCO 12 WELL #: 3H RRCID -> 262179 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11800 - 14861

11	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-			9
12	1209 N	853	-0-	-356	-0-	853 2		Y	-0-			9
01	1240 N	146	-0-	-1094	-0-	146 2		Y	-0-			9
02	784 N	457	-0-	-327	-0-	457 2		Y	-0-			9
03	868 N	186	-0-	-682	-0-	186 2		Y	-0-			9
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	3 1	883 2	Y	-0-			9

 BLACK JACK WELL #: 4H RRCID -> 262239 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11540 - 15832

11	8850 X	8504	-0-	-346	-0-	480 1	7978 2	Y	42	163 1	6 8	55
12	9331 X	8149	-0-	-1182	-0-	496 1	7606 2	Y	43	8 8		90
01	9331 X	7131	-0-	-2200	-0-	443 1	6688 2	Y	-0-			90
02	8428 X	6747	-0-	-1681	-0-	441 1	6208 2	Y	89			179
03	9300 X	7008	-0-	-2292	-0-	475 1	6476 2	Y	52	184 1	10 8	37
04	8490 X	6556	-0-	-1934	-0-	470 1	6074 2	Y	11	3 8		45

 RILEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 262383 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11470 - 13553

11	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	750 1	670 2	N	90	172 1	8 8	276
12	2232 N	1130	-0-	-1102	-0-	775 1	194 2	N	146	165 1	8 8	249
01	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	161 9	775 1	N	113	167 1	4 8	191
02	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	124 9	531 1	N	95	13 8		273
03	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	105 9	768 1	N	107	166 1	4 8	210
04	2700 N	2344	-0-	-356	-0-	700 1	1548 2	N	87	170 1	3 8	124

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC WISE		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				073056		COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	11304	-	14270			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	5250 X	5215	-0-	-35	-0-	240	1	4936	2	N	35					162
12	5425 X	4306	-0-	-1119	-0-	219	1	4058	2	N	26	1	8			187
01	5425 X	5371	-0-	-54	-0-	232	1	5094	2	N	41					228
02	4900 X	3794	-0-	-1106	-0-	192	1	3579	2	N	21					249
03	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	243	1	5446	2	N	50	183	1	1	8	115
*04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	240	1	4984	2	N	38					153

LOTT 1				WELL #:	3SL	RRCID ->	262647	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	13914	PERF.	14050	-	18073	
11	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	1188	1	11426	2	Y	191	11	1	43	8	410
12	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	1135	1	10851	2	Y	283	341	1	36	8	316
01	13082 X	10257	-0-	-2825	-0-	654	1	9375	2	Y	207	165	1	11	8	347
02	11956 X	10826	-0-	-1130	-0-	1288	1	9288	2	Y	227	163	1	52	8	359
03	13237 X	11800	-0-	-1437	-0-	1223	1	10296	2	Y	255	457	1	15	8	142
04	12810 X	11865	-0-	-945	-0-	1369	1	10246	2	Y	227	171	1	17	8	181

KIKER-AMOCO 6				WELL #:	3H	RRCID ->	262746	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	12040	-	15951	
11	4081 X	3238	-0-	-843	-0-	240	1	2997	2	Y	1	1	8			34
12	4464 X	1557	-0-	-2907	-0-	104	1	1452	2	Y	1	1	8			34
01	4464 X	2001	-0-	-2463	-0-	161	1	1840	2	Y	-0-					34
02	4032 X	1192	-0-	-2840	-0-	109	1	1082	2	Y	1	1	8			34
03	3937 X	1742	-0-	-2195	-0-	200	1	1542	2	Y	-0-					34
04	3240 X	1710	-0-	-1530	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-					34

PURYEAR				WELL #:	724H	RRCID ->	262769	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	11549	PERF.	11630	-	15852	
11	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6521	2	70	9	Y	64	181	1	3	8	67
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	6577	2	118	9	Y	107	5	8			169
01	5859 X	5746	-0-	-113	-0-	4	1	5742	2	Y	-0-					169
02	5292 X	4628	-0-	-664	-0-	4594	2	34	9	Y	31	178	1			22
03	5859 X	4666	-0-	-1193	-0-	4561	2	105	9	Y	95	5	8			112
04	5670 X	5019	-0-	-651	-0-	4980	2	39	9	Y	35	2	8			145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MEADOWS 5		WELL #:		29H		RRCID -> 262853		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11253 - 14078		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7470 X	6992	-0-	-478	-0-	750	1	6155	2	Y	79	22	8	160
12	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	87	9	6707	2	Y	100	30	8	230
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	110	9	6561	2	Y	33	183	1	80
02	6552 X	6202	-0-	-350	-0-	36	9	5435	2	Y	83			163
03	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	676	1	6480	2	Y	77	184	1	49 8 7
04	7020 X	6881	-0-	-139	-0-	91	9	6011	2	Y	110	22	8	95
						726	1							
						85	9							
						121	9							

BUFFALO WALLOW SWD 3		WELL #:		1		RRCID -> 263322		COMPL. DATE 02/14/2012		TOTAL DEPTH 6531		PERF. 4742 -		5932
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZYBACH 26		WELL #:		5SL		RRCID -> 263514		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 11485		PERF.11600 -		15938
11	10530 X	9238	-0-	-1292	-0-	9029	2	209	9	Y	190	169	1	35 8 197
12	9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9713	2	235	9	Y	214	50	8	361
01	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	12900	2	245	9	Y	223	371	1	37 8 176
02	12412 X	12412	-0-	-0-	-0-	12196	2	216	9	Y	196	175	1	12 8 185
03	10948 X	10948	-0-	-0-	-0-	10729	2	219	9	Y	199	187	1	28 8 169
*04	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9989	2	196	9	Y	178	183	1	15 8 149

BROWN 6		WELL #:		4H		RRCID -> 264081		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11713		PERF.11718 -		15953
11	4590 X	3377	-0-	-1213	-0-	3244	2	133	9	Y	121	189	1	4 8 92
12	5332 X	5248	-0-	-84	-0-	5016	2	232	9	Y	211	186	1	12 8 105
01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5920	2	233	9	Y	212	12	8	305
02	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5407	2	260	9	Y	236	352	1	4 8 185
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6236	2	230	9	Y	209	234	1	7 8 153
*04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	465	1	6422	2	Y	205	171	1	4 8 183
						226	9							

WISE		WELL #:		9H		RRCID -> 264478		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11500 -		16300
11	8910 X	6358	-0-	-2552	-0-	6285	2	73	9	N	66			182
12	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	11082	2	105	9	N	95	178	1	1 8 98
01	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9046	2	85	9	N	77			175
02	7476 X	6588	-0-	-888	-0-	6502	2	86	9	N	78			253
03	11191 X	7695	-0-	-3496	-0-	7627	2	68	9	N	62	181	1	2 8 132
04	10830 X	6064	-0-	-4766	-0-	6006	2	58	9	N	53			185

HUFF 16		WELL #:		6H		RRCID -> 264561		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 11444		PERF.11223 -		16153
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			105
12	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			105
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-			105
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			105
*03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
GLISAN STEEN		WELL #:		3013H		RRCID -> 264653		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11867		PERF.12058 - 16186		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	159	1	1672	2	Y	1	1	8	25
12	2325 N	1841	-0-	-484	-0-	96	1	1743	2	Y	2	2	8	25
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	110	1	1874	2	Y	-0-			25
02	1708 N	1421	-0-	-287	-0-	8	1	1412	2	Y	1	1	8	25
03	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	106	1	1656	2	Y	5			30
04	1920 N	1480	-0-	-440	-0-	192	1	1202	2	Y	78			108
						86	9							

BROWN 6		WELL #:		3H		RRCID -> 265220		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11680 - 15949		

11	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10598	2	340	9	Y	309	368	1	141
12	10385 X	10157	-0-	-228	-0-	9872	2	285	9	Y	259	189	1	200
01	10385 X	9373	-0-	-1012	-0-	9091	2	282	9	Y	256	362	1	89
02	9380 X	7751	-0-	-1629	-0-	7591	2	160	9	Y	145	172	1	60
03	10385 X	8807	-0-	-1578	-0-	8508	2	299	9	Y	272	174	1	154
04	10050 X	8034	-0-	-2016	-0-	7859	2	175	9	Y	159	170	1	141

HEFLEY 13		WELL #:		8H		RRCID -> 265716		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11081		PERF.11168 - 15398		

11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	431	1	4	9	Y	4	4	8	41
12	620 N	21	-0-	-599	-0-	20	1	1	9	Y	1	1	8	41
01	620 N	25	-0-	-595	-0-	25	1			Y	-0-			41
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			41
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			41
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			41

ZYBACH 26		WELL #:		8H		RRCID -> 265879		COMPL. DATE 02/18/2012		TOTAL DEPTH 11818		PERF.11772 - 16553		

11	7110 X	6088	-0-	-1022	-0-	5944	2	144	9	Y	131	17	8	187
12	6665 X	6633	-0-	-32	-0-	6467	2	166	9	Y	151	186	1	127
01	6665 X	1449	-0-	-5216	-0-	1335	2	114	9	Y	104	184	1	28
02	6020 X	2544	-0-	-3476	-0-	2420	2	124	9	Y	113	6	8	135
03	6634 X	4801	-0-	-1833	-0-	4662	2	139	9	Y	126	174	1	73
04	6420 X	6271	-0-	-149	-0-	6142	2	129	9	Y	117	7	8	183

YOUNG 34		WELL #:		2H		RRCID -> 265964		COMPL. DATE 09/20/2011		TOTAL DEPTH 10385		PERF.10617 - 14931		

11	15210 X	13565	-0-	-1645	-0-	579	1	12935	2	Y	46			231
12	15290 X	15290	-0-	-0-	-0-	775	1	14373	2	Y	129	180	1	126
01	14973 X	14571	-0-	-402	-0-	668	1	13823	2	Y	73			199
02	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	700	1	12894	2	Y	186	183	1	142
03	14973 X	13645	-0-	-1328	-0-	725	1	12691	2	Y	208	127	8	223
04	14490 X	13740	-0-	-750	-0-	722	1	12951	2	Y	61	182	1	102
						67	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC THOMAS MEEK 76			//CONT.// //CONT.//	13147 285 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2H		RRCID -> 267218	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 11326	PERF.11328	- 16093								
11		16050 X	15986	-0-	-64	-0-	17	1	15802	2	Y	152	185	1			177
12		16337 X	14720	-0-	-1617	-0-	167	9	14528	2	Y	159	183	1			153
01		16337 X	16027	-0-	-310	-0-	175	9	15813	2	Y	179	182	1			150
02		14756 X	14178	-0-	-578	-0-	17	1	13990	2	Y	157	187	1			120
03		16337 X	14042	-0-	-2295	-0-	197	9	13862	2	Y	148	176	1			92
04		15810 X	15303	-0-	-507	-0-	15	1	15118	2	Y	153	170	1			75
			WELL #: 6H		RRCID -> 267853	COMPL. DATE 11/19/2011	TOTAL DEPTH 11532	PERF.11500	- 16220								
11		8430 X	7819	-0-	-611	-0-	173	9	7600	2	Y	63	3	8			114
12		8370 X	8243	-0-	-127	-0-	155	1	7953	2	Y	123	183	1	4	8	50
01		8153 X	7990	-0-	-163	-0-	135	9	7689	2	Y	133	3	8			180
02		7364 X	7031	-0-	-333	-0-	155	1	6800	2	Y	83	178	1	1	8	84
03		8246 X	7241	-0-	-1005	-0-	146	9	6985	2	Y	92	2	8			174
04		7980 X	7284	-0-	-696	-0-	140	1	7006	2	Y	116	184	1	1	8	105
			WELL #: 2H		RRCID -> 267889	COMPL. DATE 12/02/2011	TOTAL DEPTH 11858	PERF.12010	- 16703								
11		10050 X	9394	-0-	-656	-0-	1024	1	8063	2	N	279	360	1	40	8	109
12		10230 X	9898	-0-	-332	-0-	307	9	8499	2	N	314	184	1	57	8	182
01		10168 X	9516	-0-	-652	-0-	1054	1	8097	2	N	349	368	1	44	8	119
02		9016 X	8706	-0-	-310	-0-	345	9	7476	2	N	255	171	1	14	8	189
03		9889 X	9611	-0-	-278	-0-	1035	1	8443	2	N	285	356	1	28	8	90
04		9570 X	9541	-0-	-29	-0-	384	9	8236	2	N	254	173	1	14	8	157
			WELL #: 5H		RRCID -> 268256	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 11477	PERF.11330	- 13073								
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			WELL #: 2HR		RRCID -> 268635	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 11405	PERF.11500	- 16053								
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 N	723	-0-	-57	-0-	721 2	2 9	N	2			9
12	837 N	737	-0-	-100	-0-	733 2	4 9	N	4	4 1		9
01	806 N	598	-0-	-208	-0-	591 2	7 9	N	6	1 8		14
02	672 N	408	-0-	-264	-0-	404 2	4 9	N	4	4 1		14
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	705 2	4 9	N	4	3 1		15
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704 2	1 9	N	1	14 1		2

 BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383

11	3600 X	3416	-0-	-184	-0-	3269 2	147 9	N	134	173 1	1 8	114
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4099 2	176 9	N	160	181 1	2 8	91
01	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3673 2	173 9	N	157	172 1	2 8	74
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3167 2	136 9	N	124	171 1	1 8	26
03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3726 2	166 9	N	151	1 8		176
*04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3668 2	152 9	N	138	169 1	1 8	144

 BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423

11	8940 X	6180	-0-	-2760	-0-	997 1	4941 2	N	220	195 1	24 8	146
12	6789 X	5574	-0-	-1215	-0-	1054 1	4324 2	N	178	192 1	31 8	101
01	6200 X	5240	-0-	-960	-0-	1020 1	4057 2	N	148	186 1	22 8	41
02	5768 X	5346	-0-	-422	-0-	939 1	4282 2	N	114	1 1	6 8	148
03	6386 X	5549	-0-	-837	-0-	1054 1	4349 2	N	133	183 1	12 8	86
04	6180 X	4361	-0-	-1819	-0-	555 1	3641 2	N	150	172 1	7 8	57

 ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570

11	3420 X	2163	-0-	-1257	-0-	2097 2	66 9	Y	60	10 8		101
12	3472 X	2218	-0-	-1254	-0-	2151 2	67 9	Y	61	13 8		149
01	3472 X	807	-0-	-2665	-0-	750 2	57 9	Y	52	10 8		191
02	3136 X	1406	-0-	-1730	-0-	1354 2	52 9	Y	47	161 1	3 8	74
03	2821 X	2377	-0-	-444	-0-	2315 2	62 9	Y	56	7 8		123
*04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2519 2	55 9	Y	50	4 8		169

 BACH 12 WELL #: 4H RRCID -> 271484 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12302 - 17173

11	4320 X	3542	-0-	-778	-0-	690 1	2707 2	N	132	19 8		197
12	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	775 1	2082 2	N	116	183 1	26 8	104
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	726 1	3280 2	N	138	20 8		222
02	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	686 1	3280 2	N	88	175 1	6 8	129
03	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	709 1	3714 2	N	144	169 1	13 8	91
04	4020 X	3719	-0-	-301	-0-	750 1	2846 2	N	112	7 8		196

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																		
HEFLEY 47 SL WELL #: 36H RRCID -> 271516 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11872 - 17024																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

HEFLEY WELL #: 1037 RRCID -> 271576 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11404 - 13542																		

11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 10H RRCID -> 272712 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11854 - 16271																		

11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

ZYBACH 26 (SL) WELL #: 9H RRCID -> 272713 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12160 - 16523																		

11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
12	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
01	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
02	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
03	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-
04	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				-0-

BACH 12 WELL #: 5H RRCID -> 272714 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12544 - 16942																		

11	6540	X		6540	-0-	-0-	-0-	1434	1	4758	2	N	316	376	1	32	8	148
								348	9									
12	6568	X		6568	-0-	-0-	-0-	1462	1	4772	2	N	304	196	1	49	8	207
								334	9									
01	6265	X		6265	-0-	-0-	-0-	1345	1	4597	2	N	294	184	1	35	8	282
								323	9									
02	6170	X		6170	-0-	-0-	-0-	1420	1	4461	2	N	263	355	1	12	8	178
								289	9									
03	6865	X		6865	-0-	-0-	-0-	1581	1	4940	2	N	313	362	1	27	8	102
								344	9									
*04	8115	X		8115	-0-	-0-	-0-	1499	1	6290	2	N	296	177	1	14	8	207
								326	9									

JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551																		

11	6000	X		5050	-0-	-950	-0-	4941	2	109	9	N	99	21	8			205
12	6200	X		5610	-0-	-590	-0-	5458	2	152	9	N	138	183	1	28	8	132
01	6348	X		6348	-0-	-0-	-0-	6176	2	172	9	N	156	179	1	22	8	87
02	5292	X		5098	-0-	-194	-0-	4969	2	129	9	N	117	163	1	8	8	33
03	5859	X		4794	-0-	-1065	-0-	4659	2	135	9	N	123	17	8			139
04	6000	X		3960	-0-	-2040	-0-	3881	2	79	9	N	72	163	1	9	8	39

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MEADOWS 31 WELL #: 5SL RRCID -> 276113 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11239 - 16062														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		12014 X	12014	-0-	-0-	-0-	1276	1	10461	2	Y	252	159 1	18 8 313
							277	9						
12		8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	1195	1	7325	2	Y	139	190 1	19 8 243
							153	9						
01		10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	1338	1	9271	2	Y	167	185 1	225
							184	9						
02		8763 X	8763	-0-	-0-	-0-	1027	1	7579	2	Y	143	185 1	183
							157	9						
03		10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	1322	1	8912	2	Y	268	178 1	45 8 228
							295	9						
*04		10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	1291	1	8482	2	Y	229	182 1	24 8 251
							252	9						

MEADOWS 31 SL WELL #: 6H RRCID -> 276150 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11658 - 16337														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143														
11		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6415	2	275	9	N	250	50 8	365
12		7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	7307	2	321	9	N	292	370 1	71 8 216
01		9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	9333	2	274	9	N	249	171 1	54 8 240
02		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5282	2	166	9	N	151	173 1	18 8 200
03		7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	7221	2	218	9	N	198	179 1	41 8 178
*04		6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	6648	2	209	9	N	190	169 1	23 8 176

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353														
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HEFLEY 47 WELL #: 34H RRCID -> 276428 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11029 - 13166														
11		2850 X	1618	-0-	-1232	-0-	50	1	1535	2	Y	30	10 1	31
							33	9						
12		1953 X	1820	-0-	-133	-0-	50	1	1717	2	Y	48	35 1	2 8 42
							53	9						
01		1953 X	1434	-0-	-519	-0-	38	1	1389	2	Y	6	35 1	2 8 11
							7	9						
02		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	24	1	1821	2	Y	23	9 1	25
							25	9						
03		1829 N	1298	-0-	-531	-0-	19	1	1250	2	Y	26	21 1	30
							29	9						
*04		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	38	1	2271	2	Y	29	31 1	28
							32	9						

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PARNELL 7 WELL #: H 3SL RRCID -> 280353 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11800 - 16218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1500	1	106	9	N	96			225
12	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	1501	1	4705	2	N	126			351
						139	9							
01	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	1457	1	4386	2	N	117	177	1	291
						129	9							
02	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1328	1	3393	2	N	116			407
						128	9							
03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1521	1	3571	2	N	146	366	1	187
						161	9							
*04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	1471	1	4152	2	N	87			274
						96	9							

 PARNELL 7 SL WELL #: 4H RRCID -> 280377 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11975 - 15659

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SMITH WELL #: 6038H RRCID -> 280462 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11960 - 16016

11	14592 X	14592	-0-	-0-	-0-	44	1	14415	2	N	121	186	1	208
						133	9							
12	9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	2	1	9262	2	N	129	174	1	163
						142	9							
01	6176 X	6176	-0-	-0-	-0-	6	1	6091	2	N	72	178	1	57
						79	9							
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	2	1	8421	2	N	289			346
						318	9							
*03	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	62	1	10361	2	N	84	194	1	236
						92	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236

 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 280532 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12415 - 16208

11	4710 X	3651	-0-	-1059	-0-	3542	2	109	9	N	99	169	1	104
12	5425 X	2721	-0-	-2704	-0-	2671	2	50	9	N	45			149
01	5425 X	1299	-0-	-4126	-0-	1282	2	17	9	N	15			164
02	4900 X	2290	-0-	-2610	-0-	2267	2	23	9	N	21			185
03	4061 X	3331	-0-	-730	-0-	3281	2	50	9	N	45	194	1	36
04	3660 X	2907	-0-	-753	-0-	2816	2	91	9	N	83			119

 SMITH SL WELL #: 7038H RRCID -> 280549 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11940 - 16177

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD WX WELL #: 3H RRCID -> 286452 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11623 - 16666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			87
12		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			87
01		3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-			87
02		3108 X	408	-0-	-2700	-0-	408	2			N	-0-			87
03		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1768	2	102	9	N	93	115	1	65
*04		2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			65

MEADOWS-SINGLETON 4-89 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 287154 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11305 PERF.11456 - 20548															
11		25294 X	25294	-0-	-0-	-0-	1873	1	22942	2	N	435	351	1	224
							479	9							
12		94178 X	46139	-0-	-48039	-0-	45794	2	345	9	N	314	364	1	174
01		94178 X	47815	-0-	-46363	-0-	47462	2	353	9	N	321	180	1	315
02		85064 X	42739	-0-	-42325	-0-	42322	2	417	9	N	379	539	1	155
03		63457 X	40258	-0-	-23199	-0-	1658	1	38135	2	N	423	426	1	152
							465	9							
04		46260 X	41375	-0-	-4885	-0-	40957	2	418	9	N	380	357	1	175

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD CX WELL #: 2H RRCID -> 290828 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11784 - 21210															
11		153210 X	80199	-0-	-73011	-0-	78083	2	2116	9	N	1924	1915	1	86
12		150412 X	104915	-0-	-45497	-0-	103379	2	1536	9	N	1396	1207	1	275
01		136927 X	71146	-0-	-65781	-0-	70028	2	1118	9	N	1016	1103	1	188
02		118608 X	50172	-0-	-68436	-0-	49060	2	1112	9	N	1011	891	1	308
03		104904 X	87037	-0-	-17867	-0-	85616	2	1421	9	N	1292	1407	1	193
04		101520 X	81671	-0-	-19849	-0-	80371	2	1300	9	N	1182	1260	1	115

HEFLEY-FILLINGIM 39-40 MD WX WELL #: 1H RRCID -> 290993 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11780 - 19496															
11		157290 X	66068	-0-	-91222	-0-	65131	2	937	9	N	852	757	1	163
12		151776 X	84238	-0-	-67538	-0-	83330	2	908	9	N	825	663	1	325
01		145979 X	93652	-0-	-52327	-0-	92671	2	981	9	N	892	1019	1	198
02		124264 X	83639	-0-	-40625	-0-	82821	2	818	9	N	744	699	1	243
03		84227 X	71114	-0-	-13113	-0-	70139	2	975	9	N	886	894	1	235
04		90630 X	73067	-0-	-17563	-0-	72091	2	976	9	N	887	1054	1	68

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
LOLA 235 WELL #: 14H RRCID -> 261115 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11744 - 15310															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

ZYBACH 66 WELL #: 23H RRCID -> 263981 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11409 - 15565															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851											
ZYBACH 66				WELL #:	21H	RRCID ->	265130	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11584 -	15468		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

SHELL FEE 13				WELL #:	8H	RRCID ->	268480	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	11298	PERF.11758 -	15888		
11	3870	X	2920	-0-	-950	-0-	2856	3	64	9	N	58	197	1	128
12	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3240	3	59	9	N	54			182
01	3844	X	2996	-0-	-848	-0-	2956	3	40	9	N	36			218
02	3388	X	2111	-0-	-1277	-0-	2074	3	37	9	N	34			252
03	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	3096	3	57	9	N	52	192	1	112
04	3180	X	2461	-0-	-719	-0-	2414	3	47	9	N	43			155

CROWN PETROLEUM CORP.				191541											
THOMAS MEEK 76				WELL #:	7601	RRCID ->	165787	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	14484	PERF.11216 -	14019		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

THOMAS MEEK 76				WELL #:	3H	RRCID ->	277927	COMPL. DATE	09/23/2013	TOTAL DEPTH	11283	PERF.11470 -	15446		
11	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15084	3	116	9	N	105			265
12	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15787	3	149	9	N	135	190	1	210
01	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16211	3	147	9	N	134	187	1	157
02	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	14859	3	140	9	N	127			284
*03	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	16391	3	141	9	N	128	180	1	232
*04	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	16036	3	145	9	N	132	170	1	194

FX ENERGY OPERATING, LLC				257610											
BOUCHIER				WELL #:	1234	RRCID ->	210168	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11352 -	12906		
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			49
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			49
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			49
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-			49
*03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			49
*04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	150	3	50	9	N	45			94

MEEK				WELL #:	1238	RRCID ->	212665	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11491 -	12773		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022															

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
PARNELL 7				WELL #:	1HW	RRCID ->	276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836	- 15797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1350 N	1345	-0-	-5	-0-	30 1	1297	2	N	16			119
							18 9							
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	31 1	1326	2	N	-0-			119
01		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31 1	1284	2	N	3			122
							3 9							
02		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	28 1	1349	2	N	18			140
							20 9							
03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	28 1	1371	2	N	13			153
							14 9							
04		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	26 1	1214	2	N	19			172
							21 9							
PARNELL 7				WELL #:	2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257	- 15355	
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	30 1	938	2	N	68			150
							75 9							
12		1147 N	4	-0-	-1143	-0-	4 1			N	-0-			150
01		1178 N	1	-0-	-1177	-0-	1 1			N	-0-			150
02		980 N	338	-0-	-642	-0-	19 1	315	2	N	4			154
							4 9							
03		586 N	586	-0-	-0-	-0-	31 1	547	2	N	7			161
							8 9							
*04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	588	2	N	13			174
							14 9							
YARNOLD 42				WELL #:	1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11559	- 15655	
11		3840 X	3636	-0-	-204	-0-	29 1	3517	2	N	82			265
							90 9							
12		3906 X	3731	-0-	-175	-0-	31 1	3617	2	N	75	194	1	146
							83 9							
01		3906 X	3675	-0-	-231	-0-	31 1	3555	2	N	81			227
							89 9							
02		3472 X	3142	-0-	-330	-0-	21 1	3046	2	N	68			295
							75 9							
03		3751 X	3673	-0-	-78	-0-	31 1	3543	2	N	90	187	1	198
							99 9							
04		3630 X	3518	-0-	-112	-0-	30 1	3399	2	N	81			279
							89 9							
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.				605970										
HODGES 233				WELL #:	1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 4610	- 5110	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
BRISCOE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 4400	- 5960	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
RAMP 26				WELL #: 1	RRCID -> 064582	COMPL. DATE	10/23/1975	TOTAL DEPTH	19650	PERF.	11729 - 11784			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

SANDERS 43				WELL #: 1	RRCID -> 178224	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	10849 - 12820			
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			64
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			64
01	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-			64
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			64
03	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	2			N	-0-			64
04	990 N	825	-0-	-165	-0-	822	2	3	9	N	3			67

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1	RRCID -> 182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	11335 - 11507			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP				WELL #: 2	RRCID -> 185049	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	11046 - 12957			
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173	2	1	9	N	1			192
12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1061	2	7	9	N	6			198
01	1271 N	981	-0-	-290	-0-	975	2	6	9	N	5			203
02	1092 N	859	-0-	-233	-0-	856	2	3	9	N	3			206
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	938	2	14	9	N	13			219
*04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	2	1	9	N	1	191	1	29

BARKER				WELL #: 3053	RRCID -> 190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.	11407 - 11669			
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-			29
12	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-			29
01	787 X	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9	9	Y	8			37
02	672 X	489	-0-	-183	-0-	489	2			Y	-0-			37
03	1023 X	580	-0-	-443	-0-	579	2	1	9	Y	1			38
04	990 X	764	-0-	-226	-0-	757	2	7	9	Y	6			44

WALSER				WELL #: 1	RRCID -> 196515	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11085 - 11154			
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			18
12	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-			18
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-			18
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	419	2	88	9	Y	80			98
03	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2			Y	-0-	83	1	15
04	450 N	162	-0-	-288	-0-	162	2			Y	-0-			14

JOHNSON, L. A.				WELL #: 2059	RRCID -> 198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	11182 - 11741			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BARKER WELL #: 4053 RRCID -> 199276 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11186 - 12100															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-			1
12		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-			1
01		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-			1
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-			1
03		1023 N	929	-0-	-94	-0-	929	2			Y	-0-			1
04		1080 N	756	-0-	-324	-0-	756	2			Y	-0-			1

WISE, JOHN C. WELL #: 2052 RRCID -> 200250 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12323 PERF.11274 - 12305															
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			3
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-			3
01		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-			3
02		364 N	232	-0-	-132	-0-	231	2	1	9	Y	-0-	2	1	2
03		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			2
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1			3

BARKER WELL #: 5053 RRCID -> 200251 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11170 - 12150															
11		858 N	858	-0-	-0-	-0-	830	2	28	9	Y	25	108	1	52
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	522	2	59	9	Y	54			106
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	658	2	44	9	Y	40			146
02		812 N	605	-0-	-207	-0-	587	2	18	9	Y	16			162
03		662 N	662	-0-	-0-	-0-	640	2	22	9	Y	20	95	1	87
04		690 N	674	-0-	-16	-0-	652	2	22	9	Y	20			107

WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398															
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
12		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-			-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
*04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-			-0-

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411															
11		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-			2
12		992 N	678	-0-	-314	-0-	659	2	19	9	Y	17			19
01		862 N	862	-0-	-0-	-0-	842	2	20	9	Y	18			37
02		784 N	702	-0-	-82	-0-	701	2	1	9	Y	1			38
03		798 N	798	-0-	-0-	-0-	789	2	9	9	Y	8			46
*04		885 N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3			49

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998															
11		3000 N	3004	-0-	4	4	787	1	2171	2	N	42			117
							46	9							
12		3043 N	3039	-0-	-4	-0-	940	1	2048	2	N	46			163
							51	9							
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	811	1	1714	2	N	24			187
							26	9							
02		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	627	1	1326	2	N	28			215
							31	9							
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	992	1	1143	2	N	7	167	1	55
							8	9							
*04		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	960	1	531	2	N	-0-			55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
BARKER		WELL #: 1053		RRCID -> 204301		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	Y	-0-			49
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2	Y	-0-			49
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			49
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	Y	-0-			49
03		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	Y	1	9		50
*04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	216	2	Y	6	9		55

BARKER		WELL #: 9053		RRCID -> 204302		COMPL. DATE 06/27/2004			TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110				
11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	Y	-0-			61
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	Y	-0-			61
01		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2	Y	-0-			61
02		728 N	297	-0-	-431	-0-	297	2	Y	-0-			61
03		837 N	573	-0-	-264	-0-	573	2	Y	-0-			61
*04		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	Y	-0-			61

JOHNSON, L. A.		WELL #: 3059H		RRCID -> 204612		COMPL. DATE 03/03/2011			TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579				
11		7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	768	1	Y	106			115
							117	9					
12		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	857	1	Y	95	114	1	96
							105	9					
01		7998 X	6886	-0-	-1112	-0-	832	1	Y	82	110	1	68
							90	9					
02		7224 X	6609	-0-	-615	-0-	643	1	Y	83	117	1	34
							91	9					
03		8401 X	8090	-0-	-311	-0-	928	1	Y	108			142
							119	9					
04		8130 X	7842	-0-	-288	-0-	916	1	Y	109	115	1	136
							120	9					

RAMP-WALKER 31		WELL #: 1T		RRCID -> 205071		COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 12009 PERF.11615 - 11625				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

WISE, JOHN C.		WELL #: 7052		RRCID -> 207646		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11329 - 12181				
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			78
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	616	2	N	109			187
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-			187
02		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			187
03		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			187
*04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			187

BARKER		WELL #: 1253		RRCID -> 208371		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 12290 PERF.11413 - 12105				
11		900 X	431	-0-	-469	-0-	431	2	Y	-0-			37
12		744 X	525	-0-	-219	-0-	525	2	Y	-0-			37
01		744 X	233	-0-	-511	-0-	226	2	Y	6	7	9	43
02		476 X	382	-0-	-94	-0-	382	2	Y	-0-			43
03		527 X	331	-0-	-196	-0-	322	2	Y	8	9	9	51
04		510 X	279	-0-	-231	-0-	277	2	Y	2	9	9	53

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
BARKER		WELL #: 8053		RRCID -> 208372		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 12270 PERF.11286 - 12110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2		Y	-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	826	2	65	9	59
02	784 X	680	-0-	-104	-0-	678	2	2	9	61
03	868 X	552	-0-	-316	-0-	546	2	6	9	66
04	870 X	845	-0-	-25	-0-	834	2	11	9	76

WISE, JOHN C.		WELL #: 6052		RRCID -> 208373		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL DEPTH 12284 PERF.11298 - 12117		
11	480 X	455	-0-	-25	-0-	455	2		Y	22
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	550	2	54	9	71
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	2		Y	71
02	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		Y	71
03	589 N	373	-0-	-216	-0-	373	2		Y	71
*04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		Y	71

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #: 1051		RRCID -> 208374		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 12269 PERF.10991 - 12102		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048		RRCID -> 209147		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 12911 PERF.10948 - 12739		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 4048		RRCID -> 209148		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12885 PERF.10945 - 12747		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

BARKER		WELL #: 1153		RRCID -> 209150		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12265 PERF.11199 - 12089		
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	781	2	55	9	63
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	493	2	70	9	127
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	142
02	784 N	556	-0-	-228	-0-	528	2	28	9	167
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	795	2	45	9	208
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	601	2	26	9	232

PEAK-BOURASSA		WELL #: 207		RRCID -> 209151		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 12090 PERF.11058 - 11865		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WISE, JOHN C		WELL #:		5052	RRCID ->	209154	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	11483	- 13588		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82

PEAK-WALSER		WELL #:		3029	RRCID ->	209156	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11049	- 12843		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1

PEAK-BOURASSA		WELL #:		106	RRCID ->	209349	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11030	- 11879		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				28

WISE, JOHN C		WELL #:		8052	RRCID ->	209944	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12300	- 13515		
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-				162
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	-0-	248	2		N	-0-				162
01	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2		N	-0-				162
02	252 N	135	-0-	-117	-0-	-0-	135	2		N	-0-	67	1		95
03	248 N	202	-0-	-46	-0-	-0-	202	2		N	-0-				95
04	210 N	162	-0-	-48	-0-	-0-	162	2		N	-0-				95

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052 A	RRCID ->	211236	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13707	PERF.	11326	- 13516		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				51

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		4051	RRCID ->	211239	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13878	PERF.	11470	- 13537		
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-				121
12	868 N	169	-0-	-699	-0-	-0-	150	2	19	9	Y				138
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	Y				156
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	Y				160
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2		Y	-0-				160
*04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		Y	-0-				160

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		5051	RRCID ->	211242	COMPL. DATE	05/08/2013	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11197	- 13526		
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				-0-
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		Y	-0-				-0-
01	310 N	51	-0-	-259	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #:		5030	RRCID ->	211363	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10950	-	12508	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		3060	RRCID ->	211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.	11190	-	13658	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		4060	RRCID ->	211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.	10886	-	13238	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1152	RRCID ->	211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11431	-	13340	
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-				-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-				-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	-0-	163	2	56	9	Y	51	10	1	41
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	-0-	327	2	20	9	Y	18			59
04	210 N	195	-0-	-15	-0-	-0-	182	2	13	9	Y	12	37	1	34

PEAK-WALSER		WELL #:		2029	RRCID ->	211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11091	-	12225	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1252	RRCID ->	211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11413	-	13389	
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	-0-	200	2		Y	-0-				13
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-				13
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2		Y	-0-				13
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	-0-	140	2	51	9	Y	46	12	1	47
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	7	9	Y	6			53
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2	25	9	Y	23			76

BARKER		WELL #:		7053	RRCID ->	211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.	11301	-	12112	
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2		Y	-0-				-0-
12	403 N	368	-0-	-35	-0-	-0-	368	2		Y	-0-				-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2		Y	-0-				-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-				-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2		Y	-0-				-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-				-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
THOMAS 47		WELL #:		2047	RRCID ->	211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935	- 12601
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			100
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

WISE, JOHN C.		WELL #:		1352	RRCID ->	211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11378	- 13514
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452	RRCID ->	211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11451	- 13536
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	Y	-0-			57
12	1922 X	71	-0-	-1851	-0-	71	2	Y	-0-			57
01	1922 X	81	-0-	-1841	-0-	81	2	Y	-0-			57
02	1652 X	77	-0-	-1575	-0-	77	2	Y	-0-			57
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-			57
04	120 X	33	-0-	-87	-0-	33	2	Y	-0-			57

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052 A	RRCID ->	211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11314	- 13513
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	Y	-0-			196
12	341 X	78	-0-	-263	-0-	34	2	Y	40			236
01	186 X	17	-0-	-169	-0-	17	2	Y	-0-			236
02	224 X	2	-0-	-222	-0-	2	2	Y	-0-	117	1	119
03	248 X	31	-0-	-217	-0-	30	2	Y	1			120
04	240 X	188	-0-	-52	-0-	188	2	Y	-0-			120

WALSER		WELL #:		1230	RRCID ->	211815	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11034	- 11396
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALSER		WELL #:		3030	RRCID ->	211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11048	- 12796
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		4029	RRCID ->	211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.11095	- 12868
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2	Y	-0-			37
12	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2	Y	-0-			37
01	1302 N	854	-0-	-448	-0-	854	2	Y	-0-			37
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	Y	-0-			37
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2	Y	-0-			37
*04	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	Y	-0-			37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #:		4030	RRCID ->	211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10804 -	12663
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2					149
12	899 N	385	-0-	-514	-0-	385	2					149
01	899 N	578	-0-	-321	-0-	578	2					149
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	590	2	28	9			174
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2					174
*04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2					174

PEAK-WALSER		WELL #:		5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12952	PERF.11020 -	12726
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2					20
12	651 N	452	-0-	-199	-0-	452	2					20
01	527 N	309	-0-	-218	-0-	309	2					20
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2					20
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2					20
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2					20

PEAK-WALSER		WELL #:		8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.11068 -	12849
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2					22
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2					22
01	992 N	676	-0-	-316	-0-	676	2					22
02	896 N	792	-0-	-104	-0-	792	2					22
03	930 N	806	-0-	-124	-0-	806	2					22
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2					22

BARKER		WELL #:		3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11329 -	13312
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2					107
12	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2					107
01	539 X	539	-0-	-0-	-0-	514	2	25	9			130
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	359	2					130
03	589 X	353	-0-	-236	-0-	350	2	3	9			133
04	570 X	530	-0-	-40	-0-	502	2	28	9			158

BARKER		WELL #:		4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.11209 -	13318
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2					59
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2					59
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2					59
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2					59
03	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	2					59
04	1200 N	859	-0-	-341	-0-	859	2					59

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.10763 -	12652
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							172

DIXON, IRENE		WELL #:		9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.10893 -	12674
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
WISE, JOHN C.		WELL #:		1852	RRCID ->	212657	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	13550 PERF.11081 - 13426						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	145				Y	-0-					-0-

WALSER		WELL #:		2030 A	RRCID ->	212659	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12944 PERF.11024 - 12746						
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		Y	-0-					9
12	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2		Y	-0-					9
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		Y	-0-					9
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	818	2	44	9	Y	40				49
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-	41	1		8
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	2			Y	-0-				7

WISE, JOHN C.		WELL #:		1752	RRCID ->	212729	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11018 - 13360						
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		Y	-0-					112
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	Y	42				154
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-				154
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-				154
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1445	2	1	9	Y	1				155
04	1050	N	636	-0-	-414	-0-	636	2			Y	-0-				155

HELTON		WELL #:		2060	RRCID ->	212797	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	12800 PERF.11243 - 12617						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1148A	RRCID ->	212836	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	12983 PERF.10955 - 12583						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BARKER		WELL #:		1353	RRCID ->	212993	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	13440 PERF.11234 - 13309						
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-					9
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		Y	-0-					9
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		Y	-0-					9
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		Y	-0-					9
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-					9
*04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-					9

PEAK-WALSER		WELL #:		3029A	RRCID ->	213138	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	13126 PERF.11060 - 12789						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1652	RRCID ->	213202	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11348 - 13343	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WISE, JOHN C.		WELL #:		1652A	RRCID ->	213543	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11364 - 13335	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

BARKER		WELL #:		1553	RRCID ->	213545	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	13497	PERF.11310 - 13416	
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	Y	-0-		75	
12	1395 X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2	Y	-0-		75	
01	1395 X	992	-0-	-403	-0-	970	2	22 9	Y	20	95	
02	2184 X	1245	-0-	-939	-0-	1245	2	Y	-0-		95	
03	2418 X	1710	-0-	-708	-0-	1676	2	34 9	Y	31	126	
04	2340 X	1179	-0-	-1161	-0-	1150	2	29 9	Y	26	152	

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1448A	RRCID ->	213546	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	12742	PERF.10973 - 12664	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PEAK-WALSER		WELL #:		5029 A	RRCID ->	213630	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	13209	PERF.11030 - 12744	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6	

WISE, JOHN C.		WELL #:		4052	RRCID ->	213800	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	13566	PERF.11464 - 13394	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-		15	
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	Y	-0-		15	
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	Y	-0-		15	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	268	2	97 9	Y	88	82	
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4 9	Y	4	86	
04	390 N	379	-0-	-11	-0-	370	2	9 9	Y	8	94	

BARKER		WELL #:		1653	RRCID ->	214017	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	13433	PERF.11320 - 13329	
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	459	-0-	459	-0-	459	2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	619	-0-	619	-0-	1078	2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	414	-0-	414	-0-	1492	2	Y	-0-		-0-	
03	T. A.	233	-0-	233	-0-	1725	2	Y	-0-		-0-	
*04	2242 X	517	-0-	-1725	-0-	488	2	29 9	Y	26	26	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
FINSTERWALD DOBBS WELL #: 8051 RRCID -> 214190 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 13540 PERF.10973 - 13447												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PEAK-WALSER WELL #: 6029 RRCID -> 214434 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13038 PERF.11097 - 12817												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HELTON WELL #: 7060 RRCID -> 214452 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11319 - 13498												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
04	14B2 EXT	1421	-0-	1421	1421	1246	2	175	9	N	159	214

BARKER WELL #: 1853 RRCID -> 214545 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11359 - 13350												

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-	54
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-	54
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-	54
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	54
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	54
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	164	2	24	9	Y	22	76

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1548A RRCID -> 214549 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11011 - 12866												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86

WALSER WELL #: 8030 RRCID -> 214764 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12835 PERF.10995 - 12747												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 1052 RRCID -> 214766 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11361 - 13688												

11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	873	2	177	9	Y	161	193
12	1178 N	834	-0-	-344	-0-	788	2	46	9	Y	42	235
01	868 N	466	-0-	-402	-0-	464	2	2	9	Y	2	47
02	980 N	738	-0-	-242	-0-	478	2	260	9	Y	236	194
03	837 N	725	-0-	-112	-0-	653	2	72	9	Y	65	259
*04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1019	2	58	9	Y	53	157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119 - 14215
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		41
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		41
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2		N	-0-		41
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		41
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-		41
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	47 2		N	-0-		41

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286 - 13277
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432 - 12866
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112 - 13149
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341 - 13199
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281 - 11659
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		100
12	651 N	423	-0-	-228	-0-	423 2		N	-0-		100
01	837 N	493	-0-	-344	-0-	493 2		N	-0-		100
02	784 N	606	-0-	-178	-0-	606 2		N	-0-		100
03	634 N	634	-0-	-0-	-0-	627 2	7 9	N	6	88 1	18
*04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		18

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10968 - 12640
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1056 2	11 9	Y	10		90
12	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	1044 2	83 9	Y	75	120 1	45
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-		45
02	1008 N	252	-0-	-756	-0-	252 2		Y	-0-		45
03	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-		45
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		45

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BARKER		WELL #: 1753		RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296 - 13285	
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	511 2	4 9	Y	4			114
12	868 N	846	-0-	-22	-0-	845 2	1 9	Y	1			115
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2		Y	-0-			115
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		Y	-0-			115
03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2027 2	76 9	Y	69			184
*04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1172 2	40 9	Y	36			220

HELTON		WELL #: 8060		RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574 - 13624	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 7048A		RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927 - 12645	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PEAK BOURASSA		WELL #: 1007		RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974 - 12743	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 3052A		RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330 - 13361	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

BUCKTHAL		WELL #: 1025		RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808 - 11155	
11	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			27
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	443 2		N	-0-			27
01	558 N	534	-0-	-24	-0-	534 2		N	-0-			27
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	456 2		N	-0-			27
03	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			27
04	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 2		N	-0-			27

HELTON		WELL #: 9060		RRCID ->	216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308 - 13579	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WALSER		WELL #: 2030		RRCID ->	217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021 - 12732	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #: 1453		RRCID ->	217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313 - 13253	
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			69
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-			69
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		N	-0-			69
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			69
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			69
*04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1063 2	1 9	N	1			70

JOHNSON, L.A.		WELL #: 1059		RRCID ->	217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238 - 13251	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID ->	218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922 - 12409	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559		RRCID ->	218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322 - 13223	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185

HELTON		WELL #: 4060A		RRCID ->	218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344 - 13461	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-WALSER		WELL #: 1129		RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084 - 12603	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) PRESIDIO PETROLEUM LLC HELTON		//CONT.// //CONT.//		13147 285 676084	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 1060A		RRCID -> 218979	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 13780	PERF.11370 - 13618					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #: 3059A		RRCID -> 219018	COMPL. DATE 06/21/2006	TOTAL DEPTH 13410	PERF.11302 - 13233					
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	768 1	3042 2	Y	71			77
12	6231 X	4041	-0-	-2190	-0-	856 1	3119 2	Y	60	76 1		61
01	5611 X	3395	-0-	-2216	-0-	66 9	2542 2	Y	53	70 1		44
02	4816 X	3395	-0-	-1421	-0-	795 1	2691 2	Y	55	76 1		23
03	5270 X	4839	-0-	-431	-0-	58 9	3832 2	Y	72			95
*04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	61 9	3896 2	Y	73	77 1		91
						916 1						
						80 9						

WISE, JOHN C.		WELL #: 1452A		RRCID -> 219019	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11365 - 13375					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HELTON		WELL #: 1260		RRCID -> 219021	COMPL. DATE 06/19/2006	TOTAL DEPTH 12595	PERF.11185 - 12461					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1048A		RRCID -> 219027	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 12625	PERF.10968 - 12475					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 2048A		RRCID -> 219079	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 12655	PERF.10980 - 12508					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
WISE, JOHN C.		WELL #: 1352A		RRCID -> 219082	COMPL. DATE 03/05/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11388 - 13315					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

WISE, JOHN C.		WELL #: 8052A		RRCID -> 219083	COMPL. DATE 02/22/2013	TOTAL DEPTH 13615	PERF.11374 - 13389					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK-BOURASSA		WELL #: 707		RRCID -> 219339	COMPL. DATE 07/24/2006	TOTAL DEPTH 12885	PERF.11063 - 12675					
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		Y	-0-			95
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2		Y	-0-			95
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	832 2	37 9	Y	34	103 1		26
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		Y	-0-			26
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2		Y	-0-			26
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1163 2	70 9	Y	64			90

BARKER		WELL #: 7053A		RRCID -> 219450	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 13510	PERF.11310 - 13353					
11	2940 X	392	-0-	-2548	-0-	392 2		Y	-0-			94
12	3038 X	447	-0-	-2591	-0-	447 2		Y	-0-			94
01	2852 X	636	-0-	-2216	-0-	636 2		Y	-0-			94
02	2576 X	537	-0-	-2039	-0-	537 2		Y	-0-			94
03	1333 X	576	-0-	-757	-0-	576 2		Y	-0-			94
04	630 X	318	-0-	-312	-0-	318 2		Y	-0-			94

DIXON, IRENE -48-		WELL #: 1648A		RRCID -> 220007	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11090 - 12765					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1152A		RRCID -> 220022	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11382 - 13502					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.10881	- 12315
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11240	- 13587
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.11367	- 13333
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.11320	- 13337
11	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	Y	-0-			53
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2486	2	Y	35	39	9	88
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2	Y	-0-			88
02	1680 N	1177	-0-	-503	-0-	1177	2	Y	-0-			88
03	1860 N	810	-0-	-1050	-0-	810	2	Y	-0-			88
04	1800 N	761	-0-	-1039	-0-	761	2	Y	-0-			88

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11288	- 13299
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	Y	-0-			11
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1087	2	Y	17	19	9	28
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1393	2	Y	42	46	9	70
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	Y	2	2	9	72
03	1116 N	908	-0-	-208	-0-	871	2	Y	34	37	9	106
04	1110 N	853	-0-	-257	-0-	846	2	Y	6	7	9	112

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10898	- 12439
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	Y	-0-			63
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	Y	-0-			63
01	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2	Y	-0-			63
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	Y	-0-			63
03	961 N	930	-0-	-31	-0-	895	2	Y	32	35	9	95
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1244	2	Y	49	54	9	144

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
WALSER		WELL #: 1530		RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11010	-	12581		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 8048		RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.	10976	-	12811		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1052A		RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	11410	-	13477		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE		WELL #: 1348A		RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11111	-	12795		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARKER		WELL #: 8053A		RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11337	-	13323		

11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2		Y	-0-				60
12	1705 X	786	-0-	-919	-0-	-0-	764	2	22 9	Y	20				80
01	1705 X	799	-0-	-906	-0-	-0-	707	2	92 9	Y	84				164
02	1540 X	836	-0-	-704	-0-	-0-	834	2	2 9	Y	2				166
03	1581 X	641	-0-	-940	-0-	-0-	637	2	4 9	Y	4				170
04	1380 X	986	-0-	-394	-0-	-0-	971	2	15 9	Y	14				184

PEAK BOURASSA		WELL #: 607		RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10935	-	12680		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

BARKER		WELL #: 1553A		RRCID ->	224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.	11330	-	13330		

11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	-0-	1918	2		Y	-0-				-0-
*04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	1164	2	6 9	Y	5				5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BARKER WELL #: 1053A RRCID -> 224073 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13463 PERF.11310 - 13292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-				18
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-				18
01	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-				18
02	672 N	640	-0-	-32	-0-	640	2			Y	-0-				18
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	880	2	4	9	Y	4				22
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	855	2	20	9	Y	18				40

PEAK BOURASSA WELL #: 306 RRCID -> 224298 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11015 - 12683

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DIXON, IRENE WELL #: 5048A RRCID -> 224302 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11114 - 12973

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GEORGE WELL #: 208 RRCID -> 224308 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12821 PERF.11147 - 12704

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HELTON WELL #: 1560 RRCID -> 224875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11263 - 13607

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	572	2	28	9	Y	25				55
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	791	2	56	9	Y	51	75	1		31
01	730 N	730	-0-	-0-	-0-	697	2	33	9	Y	30				61
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	502	2	34	9	Y	31				92
03	837 N	375	-0-	-462	-0-	357	2	18	9	Y	16	52	1		56
04	720 N	369	-0-	-351	-0-	359	2	10	9	Y	9				65

DIXON, IRENE -48- WELL #: 5048 RRCID -> 224987 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 12971 PERF.11117 - 12849

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C. WELL #: 4052A RRCID -> 225054 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11345 - 13351

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
DIXON, IRENE -48-		WELL #: 3048A		RRCID ->	225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	12875	PERF.10996 - 12657	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842 2				27	
12	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2				27	
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2420 2				27	
02	1372 N	720	-0-	-652	-0-	720 2				27	
03	1519 N	657	-0-	-862	-0-	643 2	14 9			40	
04	1470 N	795	-0-	-675	-0-	793 2	2 9			42	

BARKER		WELL #: 9053A		RRCID ->	225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13526	PERF.11254 - 13305	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	

BARKER		WELL #: 5053A		RRCID ->	227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11278 - 13273	
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	873 2	29 9	Y	26	87 1	47
12	992 N	891	-0-	-101	-0-	832 2	59 9	Y	54		101
01	1054 N	1025	-0-	-29	-0-	981 2	44 9	Y	40		141
02	840 N	743	-0-	-97	-0-	725 2	18 9	Y	16		157
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903 2	22 9	Y	20	91 1	86
*04	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1258 2	21 9	Y	19		105

BARKER		WELL #: 1853A		RRCID ->	227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11330 - 13397	
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		Y	-0-		38
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		Y	-0-		38
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		38
02	392 N	223	-0-	-169	-0-	223 2		Y	-0-		38
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		Y	-0-		38
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	519 2	28 9	Y	25		63

DIXON, IRENE		WELL #: 1348		RRCID ->	227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10986 - 12669	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WISE, JOHN C.		WELL #: 1752A		RRCID ->	227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	13594	PERF.10985 - 13486	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

JOHN C. WISE		WELL #: 1852A		RRCID ->	227892	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11524 - 13533	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		42

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BARKER		WELL #:		1253A	RRCID ->	227933	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11292	-	13311
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		Y	-0-			21
12	2511 N	467	-0-	-2044	-0-	467	2		Y	-0-			21
01	1364 N	631	-0-	-733	-0-	625	2	6 9	Y	5			26
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-			26
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3 9	Y	3			29
*04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1 9	Y	1			30

PEAK BOURASSA		WELL #:		506A	RRCID ->	227962	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	12804	PERF.11000	-	12670
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEAK BOURASSA		WELL #:		707A	RRCID ->	228140	COMPL. DATE	03/13/2007	TOTAL DEPTH	12925	PERF.11116	-	12645
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	12 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		4051A	RRCID ->	228159	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	13728	PERF.11252	-	13597
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1153A	RRCID ->	228338	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11172	-	13295
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		Y	-0-			-0-
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		Y	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-			-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2		Y	-0-			-0-
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-
*04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2		Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1548	RRCID ->	228344	COMPL. DATE	04/24/2007	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11037	-	12726
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			31

JOHN C. VISE		WELL #:		5052A	RRCID ->	228409	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	13655	PERF.11380	-	13455
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514								
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	850	2	11	9	Y	10					112
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	881	2	19	9	Y	17					129
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	900	2	96	9	Y	87					216
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	763	2	23	9	Y	21	60	1			177
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	646	2	7	9	Y	6					183
04	510 N	87	-0-	-423	-0-	86	2	1	9	Y	1					216

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007		TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281								
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	347	2	11	9	Y	10					123
12	1023 N	125	-0-	-898	-0-	125	2			Y	-0-					123
01	465 N	248	-0-	-217	-0-	245	2	3	9	Y	3					126
02	336 N	224	-0-	-112	-0-	224	2			Y	-0-					126
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					126
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					126

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471								
11	570 X	382	-0-	-188	-0-	382	2			Y	-0-					14
12	T. A.	683	-0-	683	-0-	597	2	86	9	Y	78	45	1			47
01	T. A.	915	-0-	915	-0-	1598	2	55	9	Y	50					97
02	T. A.	402	-0-	402	-0-	2000	2	20	9	Y	18					115
03	T. A.	654	-0-	654	-0-	2654	2	25	9	Y	23					138
*04	3335 X	681	-0-	-2654	-0-	578	2	103	9	Y	94					232

IRENE DIXON		WELL #: 7048		RRCID -> 228847		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811								
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
12	1178 N	297	-0-	-881	-0-	297	2			Y	-0-					28
01	899 N	686	-0-	-213	-0-	686	2			Y	-0-					28
02	616 N	432	-0-	-184	-0-	432	2			Y	-0-					28
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					28
04	660 N	629	-0-	-31	-0-	615	2	14	9	Y	13					41

PEAK-WALSER		WELL #: 1429		RRCID -> 230133		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466

11		1050 X	293	-0-	-757	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					40
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					40
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					40
02		280 N	211	-0-	-69	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					40
03		434 N	157	-0-	-277	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					40
*04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					40

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238

11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2	101	9	N	92					97
12		935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	905	2	30	9	N	27					124
01		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	19	9	N	17					141
02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	14	9	N	13					154
03		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	9	9	N	8					162
*04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	24	9	N	22					184

PEAK BOURASSA WELL #: 406 RRCID -> 230409 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12848 PERF.10974 - 12667

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK BOURASSA WELL #: 1207 RRCID -> 230444 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 12989 PERF.11236 - 12812

11		941 X	236	-0-	-705	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					40
12		224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					40
01		279 N	215	-0-	-64	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					40
02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	2	9	Y	2					42
03		217 N	212	-0-	-5	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					42
04		210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					42

RAMP ET AL WELL #: 5023 RRCID -> 230741 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11474 - 12334

11		791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					77
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					77
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	-0-	1920	2	3	9	N	3					80
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	2	19	9	N	17					97
03		1426 N	1364	-0-	-62	-0-	-0-	1347	2	17	9	N	15					112
*04		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	2	28	9	N	25					137

RAMP WELL #: 2050 RRCID -> 230907 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11060 - 12357

11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2	3	9	N	3					85
12		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					87
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					87
02		252 N	215	-0-	-37	-0-	-0-	203	2	12	9	N	11					98
03		248 N	247	-0-	-1	-0-	-0-	247	2			N	-0-					98
04		270 N	211	-0-	-59	-0-	-0-	211	2			N	-0-					98

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	11032 - 12377	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N			125
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N			128
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	804	2	13	9	N			140
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	816	2	9	9	N			148
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	694	2	10	9	N	134	1	23
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N			27

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.	11287 - 12474	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.	11321 - 13352	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DIXON, IRENE		WELL #:		1648	RRCID ->	231010	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	13120	PERF.	11124 - 12990	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

HELTON		WELL #:		1360A	RRCID ->	231056	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11228 - 13098	
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	203	2	11	9	Y	10		21
12	T. A.	176	-0-	176	-0-	140	2	36	9	Y	33	34 1	20
01	T. A.	247	-0-	247	-0-	423	2	25	9	Y	23		43
02	T. A.	192	-0-	192	-0-	615	2	17	9	Y	15		58
03	T. A.	201	-0-	201	-0-	816	2	18	9	Y	16	33 1	41
*04	1002 X	186	-0-	-816	-0-	182	2	4	9	Y	4		45

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		1451A	RRCID ->	231664	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	11488 - 13540	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DEREK 12		WELL #:		3	RRCID ->	232199	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	12514	PERF.	11035 - 12314	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HELTON		WELL #: 1560A		RRCID -> 232581		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 13640 PERF.10684 - 10880			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2617 X	755	-0-	-1862	-0-	749	2	6 9	Y	5	10
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6 9	Y	5	3
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11 9	Y	10	13
02	700 N	694	-0-	-6	-0-	685	2	9 9	Y	8	21
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	662	2	8 9	Y	7	16
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1 9	Y	1	17

PEAK-WALSER		WELL #: 1729		RRCID -> 232587		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11202 - 12992			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98

WALSER		WELL #: 730		RRCID -> 233378		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13135 PERF.10829 - 12837			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

MEEK		WELL #: 1045A		RRCID -> 233464		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 13573 PERF.11469 - 13438			
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-	159
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	159
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	358	2	31 9	N	28	187
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	524	2	9 9	N	8	195
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4 9	N	4	199
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	383	2	20 9	N	18	217

PEAK BOURASSA		WELL #: 907		RRCID -> 233475		COMPL. DATE 04/16/2012		TOTAL DEPTH 12850 PERF.11200 - 12681			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 1351		RRCID -> 234039		COMPL. DATE 04/09/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.11492 - 13513			
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-	63
12	372 N	217	-0-	-155	-0-	217	2		Y	-0-	63
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-	63
02	588 N	200	-0-	-388	-0-	185	2	15 9	Y	14	77
03	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2		Y	-0-	77
*04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	536	2	23 9	Y	21	98

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 251		RRCID -> 234091		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13538			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHELL FEE 57		WELL #:		2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	- 12363	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2264	2	51	9	N	46		86
12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2297	2	67	9	N	61	106 1	41
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2154	2	84	9	N	76		117
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1804	2	58	9	N	53	68 1	102
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2031	2	68	9	N	62	126 1	38
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1878	2	44	9	N	40		78

HELTON		WELL #:		860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	- 13276
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		22
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		22

DODD		WELL #:		3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	- 13498
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-	76
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1477	2	44	9	N	40	116
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-	116
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-	116
03	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-	116
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-	116

PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.11004	- 12691
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11342	- 13346
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-	-0-
12	713 X	281	-0-	-432	-0-	281	2			Y	-0-	-0-
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-	-0-
02	644 X	641	-0-	-3	-0-	641	2			Y	-0-	-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	-0-
04	780 X	670	-0-	-110	-0-	670	2			Y	-0-	-0-

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.11254	- 13569
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-	85
12	279 N	16	-0-	-263	-0-	16	2			Y	-0-	85
01	186 N	31	-0-	-155	-0-	31	2			Y	-0-	85
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	2			Y	-0-	85
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-	85
*04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-	85

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.11463	- 13587
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MEEK WELL #: 1145 RRCID -> 234815 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 13515 PERF.11262 - 13272

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44			183
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			183
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	172	1	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

FINSTERWALD DOBBS WELL #: 851A RRCID -> 235161 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13644 PERF.11280 - 13509

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			113

WALKER 29 WELL #: 4 RRCID -> 235639 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11437 - 12504

11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			169
12	496 N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-			169
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	424	2	10	9	N	9			178
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	405	2			N	-0-			178
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	262	2	2	9	N	2	137	1	43
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	360	2	8	9	N	7			50

L. A. JOHNSON WELL #: 259A RRCID -> 235739 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11075 - 13184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			36

HOOVER 50 WELL #: RRCID -> 235938 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015

PEAK BOURASSA WELL #: 806 RRCID -> 235964 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10985 - 12762

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RAMP 30		WELL #: 2		RRCID -> 236011		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11377 - 12727								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COURTNEY		WELL #: 2031		RRCID -> 236012		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11799 - 12960								
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2306	2	26	9	N	24	92	1			75
12	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					75
01	2449 N	2119	-0-	-330	-0-	2113	2	6	9	N	5					80
02	2184 N	1988	-0-	-196	-0-	1975	2	13	9	N	12					92
03	2790 N	2211	-0-	-579	-0-	2194	2	17	9	N	15					107
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2139	2	4	9	N	4	73	1			38

PEAK BOURASSA		WELL #: 1407		RRCID -> 236265		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11014 - 12790								
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	808	2	1	9	N	1					64
12	837 N	831	-0-	-6	-0-	800	2	31	9	N	28					92
01	868 N	820	-0-	-48	-0-	792	2	28	9	N	25	81	1			36
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	899	2	25	9	N	23					59
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	900	2	4	9	N	4					63
*04	877 N	877	-0-	-0-	-0-	863	2	14	9	N	13					76

JOHNSON, L. A.		WELL #: 7059A		RRCID -> 236266		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 13443 PERF.11246 - 13250								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DODD		WELL #: 1346		RRCID -> 236907		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13605 PERF.11549 - 44787								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEK		WELL #: 9045		RRCID -> 236931		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11469 - 13435								
11	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1843	2	35	9	Y	32	172	1			53
12	806 X	719	-0-	-87	-0-	687	2	32	9	Y	29					82
01	1426 X	382	-0-	-1044	-0-	379	2	3	9	Y	3					85
02	1764 X	264	-0-	-1500	-0-	261	2	3	9	Y	3					88
03	1953 X	370	-0-	-1583	-0-	353	2	17	9	Y	15					103
04	1890 X	350	-0-	-1540	-0-	319	2	31	9	Y	28					131

SMITH		WELL #: 5038		RRCID -> 236975		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 13737 PERF.11558 - 13614								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
RAMP ET AL		WELL #: 4023		RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	11500	-	12820
11	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1754	2	9	9	N	8		73
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1792	2	13	9	N	12	67 1	18
01	1891 N	1471	-0-	-420	-0-	1467	2	4	9	N	4		22
02	1652 N	1396	-0-	-256	-0-	1393	2	3	9	N	3		25
03	1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1739	2	3	9	N	3		28
*04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1689	2	26	9	N	24		52

DONALDSON		WELL #: 518		RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10828	-	12852
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				4	N	4	68 1	26

MEEK		WELL #: 1645		RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.	11460	-	13373
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	241	2	1	9	Y	1	16 1	3
12	682 N	90	-0-	-592	-0-	72	2	18	9	Y	16		19
01	434 N	221	-0-	-213	-0-	221	2			Y	-0-		19
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1		20
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-		20
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3		23

RAMP		WELL #: 5008		RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.	11109	-	13086
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-		149
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		149
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		149
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		149
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-		149
*04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	955	2	86	9	N	78		227

MACIAS		WELL #: 3024		RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	10854	-	12589
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36

BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID ->	238999	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11489	-	13291
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-		96
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		96
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	698	2	10	9	N	9		105
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-		105
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	319	2	1	9	N	1		106
04	660 N	337	-0-	-323	-0-	327	2	10	9	N	9		115

HELTON		WELL #: 1260A		RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10654	-	13438
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 PEAK-WALSER WELL #: 1529 RRCID -> 239148 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13170 PERF.11100 - 13000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					40

ALEXANDER 48 WELL #: 3 RRCID -> 239150 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11017 - 12993

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56

HUFF WELL #: 7001 RRCID -> 239304 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11910 - 13314

11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1					44
12	1023 N	914	-0-	-109	-0-	907	2	7	9	N	6					50
01	899 N	790	-0-	-109	-0-	786	2	4	9	N	4					54
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	737	2	3	9	N	3					57
03	899 N	755	-0-	-144	-0-	754	2	1	9	N	1					58
*04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					58

HEFLEY WELL #: 1239 RRCID -> 239306 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 13618 PERF.12226 - 13455

11	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5107	2	227	9	N	206	199	1			276
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1014	2	22	9	N	20					296
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1103	2	31	9	N	28					324
02	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1408	2	74	9	N	67	185	1			206
03	921 X	921	-0-	-0-	-0-	892	2	29	9	N	26	187	1			45
*04	641 X	641	-0-	-0-	-0-	628	2	13	9	N	12					57

RAMP WELL #: 3027 RRCID -> 239409 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11621 - 12960

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					77
12	682 N	540	-0-	-142	-0-	540	2			N	-0-					77
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					77
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					77
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					77
*04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	579	2	44	9	N	40	91	1			26

JOHNSON, L. A. WELL #: 1359A RRCID -> 239413 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11819 - 13372

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104

11	103 X	28	-0-	-75	-0-	28	2			N	-0-					32
12	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-					32
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					32
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
MEEK		WELL #: 4045		RRCID -> 241228		COMPL. DATE 07/14/2008			TOTAL DEPTH 13490 PERF.11658 - 13352					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2346	2	37	9	Y	34		92
12	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-		92
01	1302	N	821	-0-	-481	-0-	807	2	14	9	Y	13		105
02	1288	N	526	-0-	-762	-0-	526	2			Y	-0-		105
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-		105
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	628	2			Y	-0-		105

CROWNOVER		WELL #: 2018		RRCID -> 241290		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12879 PERF.11026 - 12746					
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1381	2	6	9	Y	5		29
12	2356	N	1767	-0-	-589	-0-	1755	2	12	9	Y	11		40
01	2108	N	1814	-0-	-294	-0-	1785	2	29	9	Y	26		66
02	1288	N	1254	-0-	-34	-0-	1244	2	10	9	Y	9		75
03	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	1471	2	18	9	Y	16		91
*04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2003	2	19	9	Y	17	93 1	15

DODD		WELL #: 1046		RRCID -> 241400		COMPL. DATE 07/18/2008			TOTAL DEPTH 13640 PERF.11014 - 13500					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93

PEAK BOURASSA		WELL #: 1206		RRCID -> 241731		COMPL. DATE 08/11/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11198 - 12730					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

HOOVER		WELL #: 1918		RRCID -> 241803		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10861 - 12525					
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1401	2	24	9	N	22		73
12	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1656	2	47	9	N	43		116
01	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	29	109 1	36
02	1344	N	1151	-0-	-193	-0-	1133	2	18	9	N	16		52
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1766	2	47	9	N	43		36
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1485	2	23	9	N	21		57

WALKER RANCH		WELL #: 4010		RRCID -> 241804		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12914					
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	2	22	9	N	20	63 1	82
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1057	2	11	9	N	10		92
01	1209	N	863	-0-	-346	-0-	856	2	7	9	N	6		98
02	1008	N	569	-0-	-439	-0-	569	2			N	-0-		98
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	2	46	9	N	42		140
*04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1119	2	7	9	N	6	129 1	17

BUCKTHAL		WELL #: 225		RRCID -> 241806		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 12927 PERF.10694 - 12772					
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-		28
12	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10575	2	22	9	N	20		48
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5315	2	17	9	N	15		63
02	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5366	2	13	9	N	12		75
03	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5492	2	20	9	N	18		93
*04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4175	2	21	9	N	19		112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			50
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			50
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			50
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	430	2		9 9	N	8			58
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	489	2		51 9	N	46	69 1		35
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	466	2		3 9	N	3			38

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905														
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1192	2	14	9	N	13			33
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	2	19	9	N	17			50
01	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-			50
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	962	2	22	9	N	20			70
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1126	2	39	9	N	35			105
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1145	2	33	9	N	30			135

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026														
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1690	2	26	9	N	24	130 1		67
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1762	2	18	9	N	16			83
01	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1685	2	24	9	N	22			105
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1628	2	24	9	N	22	107 1		20
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1744	2	14	9	N	13			33
*04	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1632	2	19	9	N	17			50

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924														
11	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1236	2	22	9	N	20			70
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1273	2	31	9	N	28	85 1		13
01	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	1161	2	11	9	N	10			23
02	1176 N	849	-0-	-327	-0-	839	2	10	9	N	9			32
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	2	23	9	N	21			53
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1324	2	52	9	N	47			100

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224														
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			26
12	558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-			26
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	977	2	30	9	N	27			53
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			53
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	N	3			56
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518	2			N	-0-			56

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582														
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	Y	4			97
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	409	2	12	9	Y	11	53 1		55
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-			55
02	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-			55
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	366	2	3	9	Y	3			58
04	390 N	262	-0-	-128	-0-	260	2	2	9	Y	2			60

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008										TOTAL DEPTH 13105	PERF.11492 - 12948				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-				65
12	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	1239	2		N	-0-				65
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2	8	9	N	7			72
02	1176 N	1073	-0-	-103	-0-	-0-	1070	2	3	9	N	3			75
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	-0-	1023	2	11	9	N	10			85
*04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-				85

WALKER 29 WELL #: 5 RRCID -> 243185 COMPL. DATE 01/17/2008										TOTAL DEPTH 13200	PERF.10967 - 13143				
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1926	2	20	9	N	18	170	1	57
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	34	9	N	31			88
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2	25	9	N	23			111
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	48	9	N	44			155
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	22	9	N	20	159	1	16
*04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	32	9	N	29			45

DONALDSON WELL #: 1018 RRCID -> 243625 COMPL. DATE 08/31/2008										TOTAL DEPTH 12983	PERF.11020 - 12759				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008										TOTAL DEPTH 13160	PERF.11021 - 12967				
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				120
12	558 N	393	-0-	-165	-0-	-0-	392	2	1	9	N	1			121
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-				121
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	-0-	229	2	1	9	N	1			122
03	403 N	390	-0-	-13	-0-	-0-	390	2		N	-0-				122
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2	29	9	N	26			148

WALKER RANCH 10 WELL #: 3 RRCID -> 244603 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH 13065	PERF.11052 - 12865				
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2	13	9	N	12			75
12	1798 X	1505	-0-	-293	-0-	-0-	1494	2	11	9	N	10			85
01	1798 X	1488	-0-	-310	-0-	-0-	1477	2	11	9	N	10			95
02	1624 X	1464	-0-	-160	-0-	-0-	1458	2	6	9	N	5			100
03	1612 X	1472	-0-	-140	-0-	-0-	1452	2	20	9	N	18			118
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1479	2	3	9	N	3	98	1	23

PEAK-WALSER WELL #: 1129A RRCID -> 244605 COMPL. DATE 11/14/2008										TOTAL DEPTH 13900	PERF.11104 - 12922				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RAMP WELL #: 1112 RRCID -> 244606 COMPL. DATE 07/25/2013										TOTAL DEPTH 13200	PERF.11016 - 12880				
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3			63
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	24	9	N	22	78	1	7
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	-0-	710	2	7	9	N	6			13
02	700 N	483	-0-	-217	-0-	-0-	483	2		N	-0-				13
03	775 N	691	-0-	-84	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2			15
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	-0-	647	2	20	9	N	18			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
BEGERT		WELL #:		9	RRCID ->	244710	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	13614	PERF.11459	-	13511	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1386	2	10	9	N	9			57
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	2	14	9	N	13			70
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1400	2	10	9	N	9			79
02	1316 N	1200	-0-	-116	-0-	1189	2	11	9	N	10			89
03	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	1283	2	29	9	N	26	72	1	43
04	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1243	2	8	9	N	7			50

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10968	-	12294	
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	710	2	17	9	N	15			35
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2			37
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	N	3			40
02	672 N	502	-0-	-170	-0-	502	2			N	-0-			40
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8			48
*04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	737	2	32	9	N	29			77

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.11075	-	12998	
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			37
12	1891 N	1619	-0-	-272	-0-	1596	2	23	9	N	21			58
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			58
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1081	2	26	9	N	24			82
03	1612 N	1188	-0-	-424	-0-	1188	2			N	-0-	46	1	36
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	2			N	-0-			35

WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	-	13048	
11	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1702	2	13	9	N	12			117
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	N	10			127
01	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1870	2	12	9	N	11			138
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	2	8	9	N	7			145
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1628	2	2	9	N	2	105	1	42
*04	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			42

GW SPORTSMAN		WELL #:		2049	RRCID ->	245838	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10992	-	13137	
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	861	2	42	9	N	38			112
12	961 N	925	-0-	-36	-0-	900	2	25	9	N	23			135
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	950	2	8	9	N	7	112	1	30
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			30
03	979 N	979	-0-	-0-	-0-	944	2	35	9	N	32			62
04	930 N	914	-0-	-16	-0-	903	2	11	9	N	10			72

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	-	13470	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	-	13078	
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			73
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			73
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			73
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-			73
03	930 N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-			73
04	930 N	839	-0-	-91	-0-	822	2	17	9	N	15			88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
RAMP ET AL WELL #: 1923 RRCID -> 246115 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12944 PERF.10880 - 12784												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE

11		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1899	2	34	9	N	88
12		1922 N	1824	-0-	-98	-0-	1807	2	17	9	N	20
01		1984 N	1923	-0-	-61	-0-	1892	2	31	9	N	48
02		1792 N	1337	-0-	-455	-0-	1318	2	19	9	N	65
03		1829 N	1693	-0-	-136	-0-	1669	2	24	9	N	87
04		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	1676	2	14	9	N	100

RAMP WELL #: 1350 RRCID -> 246116 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11147 - 12490												
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1318	2	20	9	N	130
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1334	2	13	9	N	142
01		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1374	2	11	9	N	152
02		1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1237	2	18	9	N	168
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1370	2	17	9	N	40
04		1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1223	2	13	9	N	52

RAMP 30 WELL #: 8 RRCID -> 246121 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13201 PERF.10880 - 13099												
11		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1481	2	22	9	N	135
12		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1516	2	14	9	N	148
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1521	2	23	9	N	68
02		1400 N	1354	-0-	-46	-0-	1335	2	19	9	N	85
03		1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1423	2	22	9	N	105
*04		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1517	2	10	9	N	18

DEREK 12 WELL #: 7 RRCID -> 246123 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 13428 PERF.11364 - 12249												
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	41
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	41
01		558 N	376	-0-	-182	-0-	373	2	3	9	N	44
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	377	2	2	9	N	46
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	46
*04		408 N	408	-0-	-0-	-0-	388	2	20	9	N	64

WALKER WELL #: 1111 RRCID -> 246560 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 13014 PERF.11044 - 12755												
11		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1124	2	11	9	N	36
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	36
01		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1177	2	7	9	N	42
02		1064 N	730	-0-	-334	-0-	728	2	2	9	N	44
03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1196	2	14	9	N	57
04		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1069	2	31	9	N	85

BUCKTHAL WELL #: 2116 RRCID -> 246829 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10998 - 12724												
11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	110
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1167	2	14	9	N	123
01		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1126	2	12	9	N	32
02		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	N	48
03		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2220	2	15	9	N	62
*04		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1358	2	14	9	N	75

PEAK BOURASSA WELL #: 1507 RRCID -> 247168 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 13090 PERF.11266 - 13012												
11		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	26
12		527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	26
01		589 N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	26
02		476 N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	26
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	26
04		420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			N	26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HOSTUTTLER 54		WELL #: 1254		RRCID -> 247514		COMPL. DATE 01/14/2009			TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			39
12	651 N	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-			39
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-			39
02	504 N	406	-0-	-98	-0-	406	2			N	-0-			39
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-			39
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			39

DONALDSON		WELL #: 8018		RRCID -> 247548		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 13176 PERF.11127 - 13097					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

PEAK BOURASSA		WELL #: 106A		RRCID -> 247549		COMPL. DATE 06/28/2012			TOTAL DEPTH 12985 PERF.10982 - 12879					
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	N	12			43
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462	2		9	N	8			51
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18			69
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	444	2		17	9	15	56	1	28
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2		8	9	7			35
*04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	523	2	11	9	N	10			45

DODD		WELL #: 1446		RRCID -> 247550		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 13750 PERF.11587 - 13627					
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	983	2	33	9	N	30			142
12	1085 N	1043	-0-	-42	-0-	1012	2		31	9	28			170
01	1240 N	984	-0-	-256	-0-	967	2		17	9	15			185
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	897	2		39	9	35	199	1	21
03	1054 N	950	-0-	-104	-0-	918	2		32	9	29			50
04	960 N	915	-0-	-45	-0-	895	2		20	9	18			68

DODD		WELL #: 7046A		RRCID -> 247553		COMPL. DATE 12/25/2008			TOTAL DEPTH 13760 PERF.11564 - 13457					
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	N	2			32
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1776	2		40	9	36			68
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2		21	9	19			87
02	1652 N	1347	-0-	-305	-0-	1319	2		28	9	25			112
03	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	1739	2		22	9	20			132
04	1740 N	1736	-0-	-4	-0-	1716	2		20	9	18			150

CHUMBLEY		WELL #: 1256		RRCID -> 247897		COMPL. DATE 02/08/2009			TOTAL DEPTH 13060 PERF.10888 - 12574					
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-			29
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	367	2	48	9	Y	44	73	1	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-	436	2			Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			-0-
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-			-0-

RAMP RANCH		WELL #: 1825		RRCID -> 249547		COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11064 - 12789					
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	989	2	23	9	N	21	79	1	80
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1018	2		9	9	8			88
01	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	999	2		11	9	10			98
02	952 N	836	-0-	-116	-0-	825	2		11	9	10			108
03	1023 N	966	-0-	-57	-0-	955	2		11	9	10			118
04	990 N	971	-0-	-19	-0-	949	2		22	9	20			138

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
RAMP RANCH		WELL #: 1425		RRCID -> 249549		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 13239 PERF.11016 - 12775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1054	N	1054	-0-	-0-	1054	2	N	-0-	61	1	3
12	1209	N	1136	-0-	-73	1136	2	N	-0-			3
01	1178	N	1108	-0-	-70	1108	2	N	-0-			3
02	1271	N	1271	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			3
03	1182	N	1182	-0-	-0-	1076	2	N	96	96	1	3
*04	1140	N	1140	-0-	-0-	1106	2	N	31			43

DODD		WELL #: 1646		RRCID -> 249718		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 13651 PERF.11361 - 13521				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH		WELL #: 3038		RRCID -> 249721		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13763 PERF.11304 - 13604				
11	1076	N	1076	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-			27
12	1144	N	1144	-0-	-0-	1144	2	Y	-0-			27
01	1134	N	1134	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-			27
02	1030	N	1030	-0-	-0-	1030	2	Y	-0-			27
03	1147	N	1128	-0-	-19	1128	2	Y	-0-			27
04	1110	N	1046	-0-	-64	1046	2	Y	-0-			27

RAMP		WELL #: 5027		RRCID -> 249948		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13192 PERF.11134 - 13055				
11	843	N	843	-0-	-0-	843	2	N	-0-			117
12	899	N	882	-0-	-17	879	2	N	3	3		120
01	1005	N	1005	-0-	-0-	963	2	N	42	9	1	23
02	784	N	471	-0-	-313	471	2	N	-0-			23
03	868	N	494	-0-	-374	494	2	N	-0-			23
04	960	N	401	-0-	-559	397	2	N	4	4		27

GW SPORTSMAN		WELL #: 4049		RRCID -> 250094		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11021 - 13175				
11	887	N	887	-0-	-0-	877	2	N	10	9		102
12	992	N	869	-0-	-123	869	2	N	-0-			102
01	992	N	916	-0-	-76	916	2	N	-0-			102
02	840	N	813	-0-	-27	789	2	N	24	9		124
03	912	N	912	-0-	-0-	912	2	N	-0-			124
*04	1036	N	1036	-0-	-0-	1013	2	N	23	9		145

GW SPORTSMAN		WELL #: 3049		RRCID -> 250104		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 13310 PERF.11081 - 13223				
11	1444	N	1444	-0-	-0-	1436	2	N	8	9		96
12	1643	N	1142	-0-	-501	1138	2	N	4	9		100
01	1690	N	1690	-0-	-0-	1675	2	N	15	9		114
02	1344	N	1260	-0-	-84	1246	2	N	14	9		127
03	1658	N	1658	-0-	-0-	1658	2	N	-0-			127
04	1650	N	1647	-0-	-3	1606	2	N	37	107	1	57

ALEXANDER 48		WELL #: 4		RRCID -> 250107		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11018 - 13092				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HUFF 32		WELL #:		3	RRCID ->	250157	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11671	-	13107	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	674	2	1	9	N	1				209
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	905	2	6	9	N	5	190	1		24
01	744 N	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-				24
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-				24
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	2	20	9	N	18				42
04	630 N	555	-0-	-75	-0-	555	2			N	-0-				42

ELLEN 8		WELL #:		8008	RRCID ->	251083	COMPL. DATE	06/17/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11109	-	13251	
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1222	2	7	9	N	6				42
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1238	2	21	9	N	19				61
01	1302 N	753	-0-	-549	-0-	745	2	8	9	N	7				68
02	1148 N	794	-0-	-354	-0-	792	2	2	9	N	2	55	1		15
03	1271 N	495	-0-	-776	-0-	494	2	1	9	N	1				16
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	658	2			N	-0-				16

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11013	-	12982	
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-				29
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	610	2	23	9	N	21				50
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	411	2	19	9	N	17				67
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	363	2	6	9	N	5				72
03	589 N	400	-0-	-189	-0-	400	2			N	-0-				72
04	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-				72

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	11008	-	13002	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	609	2	15	9	N	14	169	1		18
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	856	2	26	9	N	24				42
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	633	2	7	9	N	6				48
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	581	2	8	9	N	7				55
03	868 N	657	-0-	-211	-0-	646	2	11	9	N	10				65
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				65

COURTNEY		WELL #:		1131	RRCID ->	251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	11108	-	12921	
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1101	2	37	9	N	34	79	1		25
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1515	2	33	9	N	30				55
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1254	2	11	9	N	10				65
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	950	2	11	9	N	10				75
03	744 N	671	-0-	-73	-0-	662	2	9	9	N	8				83
04	720 N	601	-0-	-119	-0-	593	2	8	9	N	7	72	1		18

RW		WELL #:		1009	RRCID ->	251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.	11758	-	12315	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-

CROWNOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11009	-	12833	
11	2100 X	1809	-0-	-291	-0-	1805	2	4	9	Y	4				29
12	2232 N	2044	-0-	-188	-0-	2032	2	12	9	Y	11				40
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2079	2	32	9	Y	29				69
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1746	2	12	9	Y	11				80
03	2046 N	2009	-0-	-37	-0-	1989	2	20	9	Y	18				98
04	2040 N	1959	-0-	-81	-0-	1940	2	19	9	Y	17	100	1		15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
RW EAST		WELL #: 8009		RRCID -> 252710		COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13187 PERF.11197 - 13015						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				157
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-				157
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				157
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				157
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	637	2	18	9	N	16				173
04	570 N	567	-0-	-3	-0-	567	2			N	-0-				173

RAMP		WELL #: 8025		RRCID -> 252857		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11168 - 12540						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ELLEN 8		WELL #: 9008		RRCID -> 253107		COMPL. DATE 07/06/2009			TOTAL DEPTH 13320 PERF.10998 - 13244						
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1441	2	2	9	N	2				79
12	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	1539	2	11	9	N	10				89
01	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1419	2	1	9	N	1	62	5		28
02	1344 N	1266	-0-	-78	-0-	1259	2	7	9	N	6				34
03	1550 N	1525	-0-	-25	-0-	1507	2	18	9	N	16				50
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1466	2	7	9	N	6				67

FILLINGIM		WELL #: 1509		RRCID -> 253108		COMPL. DATE 07/17/2009			TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166						
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	823	2	15	9	N	14				140
12	961 N	935	-0-	-26	-0-	924	2	11	9	N	10				150
01	961 N	787	-0-	-174	-0-	785	2	2	9	N	2				152
02	784 N	533	-0-	-251	-0-	531	2	2	9	N	2	136	1		18
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	726	2	12	9	N	11				29
04	750 N	658	-0-	-92	-0-	652	2	6	9	N	5				34

ABRAHAM		WELL #: 3204		RRCID -> 253234		COMPL. DATE 08/17/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161						
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1969	2	34	9	N	31				84
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2103	2	11	9	N	10				94
01	2170 N	1971	-0-	-199	-0-	1959	2	12	9	N	11				105
02	1876 N	1799	-0-	-77	-0-	1778	2	21	9	N	19				124
03	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2081	2	22	9	N	20				144
*04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2010	2	7	9	N	6	140	1		10

ABRAHAM		WELL #: 3205		RRCID -> 253235		COMPL. DATE 07/29/2009			TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251						
11	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				74
12	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-				74
01	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-				74
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2271	2	154	9	N	140	189	1		25
03	2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459	2			N	-0-				25
04	2610 N	2213	-0-	-397	-0-	2211	2	2	9	N	2				27

ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 253353		COMPL. DATE 09/21/2009			TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272						
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	953	2	8	9	N	7				89
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1022	2	6	9	N	5				94
01	992 N	922	-0-	-70	-0-	903	2	19	9	N	17				111
02	896 N	760	-0-	-136	-0-	757	2	3	9	N	3				114
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	1019	2	2	9	N	2				116
*04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	N	7	91	1		32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
JOHNSON, LA		WELL #:		1059A	RRCID ->	253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

ALEXANDER		WELL #:		5	RRCID ->	254304	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11190	- 13338			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HOOVER 50		WELL #:		4	RRCID ->	254305	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10308	- 12560			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HOSTUTLER		WELL #:		5055	RRCID ->	254545	COMPL. DATE	11/29/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10308	- 12518			
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1108	2	46	9	N	42				92
12	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1126	2	41	9	N	37	98	1		31
01	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1069	2	25	9	N	23				54
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	996	2	22	9	N	20				74
03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1142	2	58	9	N	53	61	1		66
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1072	2	47	9	N	43				109

FILLINGIM		WELL #:		1409	RRCID ->	255198	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	13320	PERF.11018	- 13206			
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				25
12	1054 N	898	-0-	-156	-0-	895	2	3	9	N	3				28
01	1054 N	948	-0-	-106	-0-	939	2	9	9	N	8				36
02	896 N	878	-0-	-18	-0-	866	2	12	9	N	11				47
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	935	2	1	9	N	1				48
04	930 N	868	-0-	-62	-0-	866	2	2	9	N	2				50

HUFF		WELL #:		3001	RRCID ->	258038	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	13604	PERF.11037	- 13472			
11	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8	9	N	7				88
12	1457 N	1356	-0-	-101	-0-	1344	2	12	9	N	11				99
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1413	2	17	9	N	15				114
02	1064 N	1055	-0-	-9	-0-	1053	2	2	9	N	2				116
03	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1272	2	10	9	N	9				125
04	1380 N	1177	-0-	-203	-0-	1174	2	3	9	N	3				128

SANDERS 43		WELL #:		5	RRCID ->	258039	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	12953	PERF.10839	- 12865			
11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	905	2	15	9	N	14				84
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	953	2	23	9	N	21				105
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				105
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				105
03	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1026	2	57	9	N	52				157
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	703	2	42	9	N	38	76	1		119

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BEGERT 38		WELL #:		2	RRCID ->	258040	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	13495	PERF.11224 -	13396
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3	94
12	496 N	407	-0-	-89	-0-	398	2	9	9	N	8	102
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	524	2	18	9	N	16	118
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-	118
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	N	5	123
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	461	2	2	9	N	2	125

RAMP 26		WELL #:		4	RRCID ->	258241	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10201 -	12863
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

FILLINGIM		WELL #:		4009	RRCID ->	258546	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	13420	PERF.10980 -	13224
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1199	2	8	9	N	7	42
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1343	2	18	9	N	16	58
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	N	17	75
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	N	5	80
03	1364 N	962	-0-	-402	-0-	962	2			N	-0-	80
04	1320 N	1002	-0-	-318	-0-	1001	2	1	9	N	1	81

HUFF		WELL #:		2001	RRCID ->	258660	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13662	PERF.11163 -	12566
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

BEGERT		WELL #:		2	RRCID ->	258661	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.11364 -	13570
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1142	2	13	9	N	12	106
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	N	8	114
01	1085 N	848	-0-	-237	-0-	837	2	11	9	N	10	124
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1037	2	8	9	N	7	131
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1279	2	36	9	N	33	164
*04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1241	2	19	9	N	17	181

RAMP		WELL #:		6027	RRCID ->	258662	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	13155	PERF.10980 -	13034
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	14B2 EXT	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-	3

HUFF		WELL #:		4001	RRCID ->	258663	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	13599	PERF.11153 -	12637
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	126
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	838	2	15	9	N	14	140
01	837 N	766	-0-	-71	-0-	760	2	6	9	N	5	145
02	756 N	697	-0-	-59	-0-	691	2	6	9	N	5	150
03	868 N	638	-0-	-230	-0-	630	2	8	9	N	7	157
*04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	853	2	6	9	N	5	162

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
GEM WELL #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1252	2	31	9	N	28					141
12		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1313	2	66	9	N	60					201
01		1147 N	954	-0-	-193	-0-	947	2	7	9	N	6					207
02		1204 N	1100	-0-	-104	-0-	1036	2	64	9	N	58	189	1			76
03		1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1177	2	32	9	N	29					105
*04		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1083	2	11	9	N	10					115

HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 13510 PERF.10453 - 13357																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 12711 PERF.10550 - 12517																	
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13					54
12		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1544	2	30	9	N	27					81
01		1550 N	1416	-0-	-134	-0-	1387	2	29	9	N	26					107
02		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1230	2	22	9	N	20					127
03		1581 N	1507	-0-	-74	-0-	1479	2	28	9	N	25	131	1			21
*04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23					44

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.10902 - 13277																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GEORGE WELL #: 408H RRCID -> 260332 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11535 - 15529																	
11		6600 X	6182	-0-	-418	-0-	6102	2	80	9	N	73					186
12		7781 X	6395	-0-	-1386	-0-	6301	2	94	9	N	85					271
01		7781 X	5899	-0-	-1882	-0-	5801	2	98	9	N	89	196	1			164
02		6020 X	5811	-0-	-209	-0-	5715	2	96	9	N	87					251
03		6386 X	4940	-0-	-1446	-0-	4875	2	65	9	N	59					310
*04		6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6508	2	114	9	N	104	188	1			226

WALKER WELL #: 1101H RRCID -> 261020 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11280 - 14819																	
11		4980 X	4666	-0-	-314	-0-	4580	2	86	9	N	78					169
12		5239 X	4776	-0-	-463	-0-	4681	2	95	9	N	86	216	1			39
01		5239 X	4838	-0-	-401	-0-	4768	2	70	9	N	64					103
02		4648 X	4408	-0-	-240	-0-	4358	2	50	9	N	45					148
03		4836 X	4708	-0-	-128	-0-	4566	2	142	9	N	129	199	1			78
04		4680 X	4510	-0-	-170	-0-	4413	2	97	9	N	88					166

RW WELL #: 0902H RRCID -> 261022 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11594 - 15315																	
11		4620 X	3706	-0-	-914	-0-	3664	2	42	9	N	38	188	1			67
12		4867 X	3541	-0-	-1326	-0-	3494	2	47	9	N	43					110
01		4867 X	4375	-0-	-492	-0-	4331	2	44	9	N	40					150
02		4396 X	3877	-0-	-519	-0-	3838	2	39	9	N	35					185
03		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4345	2	36	9	N	33					218
04		4230 X	3715	-0-	-515	-0-	3675	2	40	9	N	36	186	1			68

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HENDERSON 65		WELL #:		2	RRCID ->	261387	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		183
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2		N	-0-		183
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-		183
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-		183
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-		183
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	456	2	6 9	N	5		188

DEREK 12		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470	- 15471
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1158	2	26 9	N	24		175
12	1271 N	703	-0-	-568	-0-	681	2	22 9	N	20		195
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1058	2	29 9	N	26	182 1	39
02	1092 N	968	-0-	-124	-0-	950	2	18 9	N	16		55
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	789	2	36 9	N	33		88
04	1050 N	890	-0-	-160	-0-	866	2	24 9	N	22		110

GW SPORTSMAN		WELL #:		5049	RRCID ->	262145	COMPL. DATE	01/16/2011	TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	- 13187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11325	- 15533
11	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-		78
12	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3200	2	95 9	N	86		164
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3321	2	37 9	N	34		198
02	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	452	1	2995 2	N	21		219
						23	9					
03	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	1079	1	3549 2	N	68		287
						75	9					
*04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	1024	1	2198 2	N	5	182 1	110
						6	9					

HOSTUTLER 54		WELL #:		5HC	RRCID ->	262235	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11008	- 15003
11	7110 X	6744	-0-	-366	-0-	850	1	5745 2	N	135	200 1	26
						149	9					
12	7564 X	7113	-0-	-451	-0-	746	1	6325 2	N	38		64
						42	9					
01	7409 X	6505	-0-	-904	-0-	758	1	5661 2	N	78	99 1	43
						86	9					
02	6692 X	6017	-0-	-675	-0-	662	1	5322 2	N	30		73
						33	9					
03	7161 X	5443	-0-	-1718	-0-	453	1	4845 2	N	132	137 1	68
						145	9					
04	6870 X	6273	-0-	-597	-0-	637	1	5533 2	N	94		162
						103	9					

HUFF 9		WELL #:		4	RRCID ->	262375	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	13460	PERF.11095	- 13380
11	2059 X	148	-0-	-1911	-0-	148	2		N	-0-		137
12	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-		137
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	185	2	79 9	N	72		209
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				N	NO RPT		209
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		209
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		209

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
PYEATT		WELL #: 251H		RRCID -> 262492		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 11207		PERF.11490		- 15081		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5100	2	129	9	N	117	195	1	132
12	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	5201	2	77	9	N	70			202
01	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5023	2	112	9	N	102	171	1	133
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4710	2	70	9	N	64	73	1	124
03	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5127	2	109	9	N	99	193	1	30
*04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4946	2	52	9	N	47			77

CURTIS		WELL #: 1034		RRCID -> 262519		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13386		PERF.11115		- 13300		
11	2880 X	1875	-0-	-1005	-0-	1869	2	6	9	N	5			99
12	2511 X	1963	-0-	-548	-0-	1928	2	35	9	N	32			131
01	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	1995	2			N	-0-			131
02	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2171	2	112	9	N	102			233
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2681	2	1	9	N	1	199	1	35
*04	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2316	2	48	9	N	44			79

COURTNEY		WELL #: 131H		RRCID -> 262615		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 11187		PERF.11370		- 15578		
11	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2098	2	9	9	N	8			31
12	2263 X	923	-0-	-1340	-0-	828	1	95	9	N	86			117
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1079	1	3700	2	N	68			185
						75	9							
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	974	1	3966	2	N	55	195	1	45
						61	9							
03	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1079	1	4375	2	N	42			87
						46	9							
*04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1044	1	4352	2	N	36			123
						40	9							

GEORGE		WELL #: 508H		RRCID -> 262626		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 11471		PERF.11560		- 14505		
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6294	2	83	9	N	75	184	1	142
12	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	6550	2	158	9	N	144	180	1	106
01	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5741	2	142	9	N	129			235
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5283	2	105	9	N	95	188	1	142
03	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4808	2	102	9	N	93			235
*04	4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4429	2	79	9	N	72	187	1	120

SHELL FEE 57		WELL #: 1H		RRCID -> 262686		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 11040		PERF.11185		- 13585		
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	919	2	21	9	N	19			47
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	897	2	22	9	N	20			67
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	843	2	23	9	N	21			88
02	868 N	539	-0-	-329	-0-	527	2	12	9	N	11	74	1	25
03	930 N	821	-0-	-109	-0-	810	2	11	9	N	10			35
*04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	901	2	24	9	N	22			57

RW		WELL #: 309H		RRCID -> 262717		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 11183		PERF.11400		- 15347		
11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3832	2	59	9	N	54	188	1	38
12	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	3981	2	76	9	N	69			107
01	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3467	2	78	9	N	71	83	1	95
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3497	2	29	9	N	26	111	1	10
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3903	2	81	9	N	74			84
*04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3720	2	47	9	N	43			127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
SHELL FEE 57 WELL #: 2H RRCID -> 262889 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11531 PERF.12060 - 14893																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3843	2	101	9	N	92				241	
12		4960 X	3977	-0-	-983	-0-	3922	2	55	9	N	50	267	1		24	
01		4526 X	3987	-0-	-539	-0-	3926	2	61	9	N	55				79	
02		3948 X	3434	-0-	-514	-0-	3387	2	47	9	N	43	88	1		34	
03		4371 X	3944	-0-	-427	-0-	3878	2	66	9	N	60				94	
04		3930 X	3585	-0-	-345	-0-	3520	2	65	9	N	59				153	

RAMP WALKER WELL #: 8012H RRCID -> 263362 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11560 - 15371																	

11		7380 X	7073	-0-	-307	-0-	6975	2	98	9	N	89				113	
12		7564 X	7241	-0-	-323	-0-	7146	2	95	9	N	86	124	1		75	
01		7657 X	7174	-0-	-483	-0-	7061	2	113	9	N	103				178	
02		6916 X	6444	-0-	-472	-0-	6434	2	10	9	N	9				187	
03		7657 X	7593	-0-	-64	-0-	7372	2	221	9	N	201	323	1		65	
*04		7349 X	7349	-0-	-0-	-0-	7221	2	128	9	N	116				181	

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350																	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673																	

11		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	850	1	4791	2	N	163	100	1		120	
							179	9									
12		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	510	1	4626	2	N	114	103	1		131	
							125	9									
01		5084 X	4783	-0-	-301	-0-	57	1	4591	2	N	123	97	1		157	
							135	9									
02		4592 X	4585	-0-	-7	-0-	761	1	3749	2	N	68	195	1		30	
							75	9									
03		5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	863	1	4795	2	N	114				144	
							125	9									
*04		5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	838	1	4854	2	N	137	187	1		94	
							151	9									

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498																	

11		3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				69	
12		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-				69	
01		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-				69	
02		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				69	
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4373	2	142	9	N	129				198	
*04		391 X	391	-0-	-0-	-0-	382	2	9	9	N	8				206	

FILLINGIM WELL #: 0255H RRCID -> 265714 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11983 - 16175																	

11		10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10329	2	186	9	N	169	185	1		251	
12		10752 X	10752	-0-	-0-	-0-	10536	2	216	9	N	196	193	1		254	
01		10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	9970	2	226	9	N	205	197	1		262	
02		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8608	2	19	9	N	17	189	1		90	
03		8990 X	7806	-0-	-1184	-0-	7714	2	92	9	N	84				174	
04		8700 X	8170	-0-	-530	-0-	7909	2	261	9	N	237	194	1		217	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 1602H		RRCID ->	265715	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	11585	PERF.12034 -	16222		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11653	2	176	9	N	160	89	1	220
12		11598 X	11598	-0-	-0-	-0-	11418	2	180	9	N	164	172	1	212
01		12028 X	11045	-0-	-983	-0-	10840	2	205	9	N	186	193	1	205
02		11032 X	8281	-0-	-2751	-0-	8162	2	119	9	N	108	197	1	116
03		12214 X	9039	-0-	-3175	-0-	8918	2	121	9	N	110	111	1	115
04		11820 X	8518	-0-	-3302	-0-	8347	2	171	9	N	155	33	1	237

HUFF 9		WELL #: 10HB		RRCID ->		265882		COMPL. DATE		09/06/2012		TOTAL DEPTH		11351 PERF.11542 - 16030	
11		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	850	1	2408	2	N	47	195	1	146
12		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	878	1	2502	2	N	45			191
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	850	1	2310	2	N	41			232
02		2212 X	2183	-0-	-29	-0-	708	1	1444	2	N	28			260
03		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	878	1	2349	2	N	43	199	1	104
*04		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	847	1	2310	2	N	44			148

PEAK BOURASSA		WELL #: 1707H		RRCID ->		266074		COMPL. DATE		04/18/2013		TOTAL DEPTH		11488 PERF.11400 - 16132	
11		13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	383	1	12751	2	N	166	196	1	214
12		12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	12019	2	102	9	N	93	89	1	218
01		11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	11387	2	67	9	N	61	195	1	84
02		9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	8795	2	218	9	N	198	196	1	86
03		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10303	2	152	9	N	138			224
*04		10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	10464	2	121	9	N	110	118	1	216

HOSTUTLER 'A'		WELL #: 8055HA		RRCID ->		267275		COMPL. DATE		04/07/2012		TOTAL DEPTH		11044 PERF.11355 - 15323	
11		4620 X	4495	-0-	-125	-0-	572	1	3875	2	N	44			89
12		5146 X	4006	-0-	-1140	-0-	389	1	3553	2	N	58			147
01		5146 X	4312	-0-	-834	-0-	258	1	3964	2	N	82	50	1	179
02		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	459	1	3907	2	N	63	198	1	44
03		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	694	1	5001	2	N	141	73	1	112
*04		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	155	9	684	1	N	75			187

ALEXANDER 48		WELL #: 7HC		RRCID ->		267323		COMPL. DATE		05/01/2012		TOTAL DEPTH		11262 PERF.11480 - 15867	
11		3240 X	3023	-0-	-217	-0-	2899	2	124	9	Y	113	197	1	337
12		3689 X	3119	-0-	-570	-0-	3024	2	95	9	Y	86	194	1	229
01		3658 X	2990	-0-	-668	-0-	2949	2	41	9	Y	37			266
02		3220 X	1542	-0-	-1678	-0-	1487	2	55	9	Y	50			316
03		3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3763	2	122	9	Y	111	186	1	241
*04		6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	684	1	5598	2	Y	83			324

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
FILLINGM WELL #: 1609HC RRCID -> 267511 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11620 - 15900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		6240 X	5849	-0-	-391	-0-	794	1	4999	2	N	51		175
							56	9						
12		6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	878	1	5289	2	N	50		225
							55	9						
01		6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	802	1	5407	2	N	67	191 1	101
							74	9						
02		5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	647	1	5025	2	N	51		152
							56	9						
03		6231 X	6102	-0-	-129	-0-	850	1	5197	2	N	50		202
							55	9						
04		6090 X	6013	-0-	-77	-0-	821	1	5138	2	N	49	192 1	59
							54	9						

PEAK BOURASSA WELL #: 186H RRCID -> 267875 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11400 - 15749														

11		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	348	1	8099	2	N	84	185 1	66
							92	9						
12		11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	1079	1	10543	2	N	75		141
							83	9						
01		10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1079	1	9030	2	N	63		204
							69	9						
02		10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	974	1	9037	2	N	62	131 1	135
							68	9						
03		11718 X	10624	-0-	-1094	-0-	1079	1	9425	2	N	109	62 1	182
							120	9						
04		11340 X	9885	-0-	-1455	-0-	1044	1	8812	2	N	26		208
							29	9						

HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054														

11		10320 X	9669	-0-	-651	-0-	9553	2	116	9	N	105	193 1	158
12		10447 X	9779	-0-	-668	-0-	9671	2	108	9	N	98		256
01		10261 X	9631	-0-	-630	-0-	9520	2	111	9	N	101	182 1	175
02		9184 X	8520	-0-	-664	-0-	8443	2	77	9	N	70		245
03		10168 X	9015	-0-	-1153	-0-	8913	2	102	9	N	93	185 1	153
04		9660 X	8787	-0-	-873	-0-	8706	2	81	9	N	74		227

ALEXANDER 33 WELL #: 7HA RRCID -> 268169 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11708 - 16508														

11		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	840	1	6519	2	N	74	183 1	210
							81	9						
12		8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	1011	1	7030	2	N	38		248
							42	9						
01		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	1079	1	7134	2	N	101		349
							111	9						
02		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	696	1	5494	2	N	54	144 1	259
							59	9						
03		8116 X	8116	-0-	-0-	-0-	916	1	7117	2	N	75		334
							83	9						
*04		8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	1044	1	7182	2	N	79	139 1	274
							87	9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
11		4620 X	4601	-0-	-19	-0-	4524 2	77 9		N	70		181
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4893 2	85 9		N	77	41 1	217
01		4774 X	1374	-0-	-3400	-0-	1324 2	50 9		N	45		262
02		4284 X	1195	-0-	-3089	-0-	1154 2	41 9		N	37	190 1	109
03		4774 X	2299	-0-	-2475	-0-	746 1	1511 2		N	38		147
							42 9						
04		4620 X	3256	-0-	-1364	-0-	774 1	2445 2		N	34		181
							37 9						

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972													
11		7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1044 1	6552 2		N	67		313
							74 9						
12		7781 X	6885	-0-	-896	-0-	1079 1	5726 2		N	73	244 1	142
							80 9						
01		7781 X	5378	-0-	-2403	-0-	1079 1	4244 2		N	50		192
							55 9						
02		7028 X	4887	-0-	-2141	-0-	974 1	3857 2		N	51		243
							56 9						
03		7781 X	5853	-0-	-1928	-0-	1057 1	4744 2		N	47		290
							52 9						
04		7530 X	5647	-0-	-1883	-0-	1044 1	4556 2		N	43	188 1	145
							47 9						

BEGERT WELL #: 10HB RRCID -> 269097 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11694 PERF.12148 - 16470													
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	850 1	1224 2		N	46	190 1	128
							51 9						
12		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	826 1	1406 2		N	56		184
							62 9						
01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	766 1	1409 2		N	58		242
							64 9						
02		1988 N	1888	-0-	-100	-0-	694 1	1141 2		N	48		290
							53 9						
03		2294 N	1634	-0-	-660	-0-	861 1	740 2		N	30		320
							33 9						
04		2160 N	2096	-0-	-64	-0-	793 1	1248 2		N	50	192 1	178
							55 9						

ALEXANDER WELL #: 6HB RRCID -> 269100 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11647 - 15840													
11		2790 X	2434	-0-	-356	-0-	324 1	2055 2		N	50	190 1	167
							55 9						
12		2635 X	1725	-0-	-910	-0-	314 1	1378 2		N	30		197
							33 9						
01		2635 X	1821	-0-	-814	-0-	306 1	1457 2		N	53		250
							58 9						
02		2380 X	1432	-0-	-948	-0-	253 1	1136 2		N	39		289
							43 9						
03		2635 X	2349	-0-	-286	-0-	332 1	1978 2		N	35	188 1	136
							39 9						
04		2430 X	2294	-0-	-136	-0-	324 1	1920 2		N	45		181
							50 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//	676084									
PATSY 9			WELL #:	3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951	- 16275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		9630 X	8759	-0-	-871	-0-	684 1	8014 2	N	55			172
12		9486 X	8854	-0-	-632	-0-	61 9	8083 2	N	58	130 1		100
01		9393 X	8740	-0-	-653	-0-	707 1	7938 2	N	86			186
02		8456 X	7598	-0-	-858	-0-	64 9	6874 2	N	78			264
03		9114 X	8491	-0-	-623	-0-	707 1	7712 2	N	65	182 1		147
04		8760 X	8264	-0-	-496	-0-	72 9	7514 2	N	68			215
							75 9						
GW SPORTSMAN 49			WELL #:	7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552	- 16354	
11		104 X	-0-	-0-	-104	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ABRAHAM			WELL #:	3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600	- 16282	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RAMP 26			WELL #:	7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	11195	PERF.11348	- 16197	
11		3720 X	2634	-0-	-1086	-0-	2598 2	36 9	N	33			267
12		4433 X	4336	-0-	-97	-0-	4268 2	68 9	N	62	100 1		229
01		5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5339 2	91 9	N	83			312
02		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5542 2	68 9	N	62	190 1		184
03		6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6261 2	138 9	N	125	187 1		122
*04		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6136 2	117 9	N	106	95 1		133
ALEXANDER 33			WELL #:	8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11711	- 16502	
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			182
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			182
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-			182
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			182
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			182
04		120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2		N	-0-			182

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
ALEXANDER 48 WELL #: 9H RRCID -> 269850										COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 11309 PERF.11611 - 15983		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3970	2	36	9	N	237			
12		4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4108	2	34	9	N	109			
01		3689 X	704	-0-	-2985	-0-	704	2			N	109			
02		3332 X	3281	-0-	-51	-0-	3247	2	34	9	N	140			
03		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	746	1	4597	2	N	162			
04		3570 X	2481	-0-	-1089	-0-	774	1	1686	2	N	181			
							24	9							
							21	9							

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 6HA RRCID -> 270465										COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 11139 PERF.11970 - 16530		
11		8970 X	8756	-0-	-214	-0-	8701	2	55	9	N	84			
12		9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	84			
01		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	9109	2	28	9	N	109			
02		8176 X	8056	-0-	-120	-0-	7994	2	62	9	N	165			
03		9300 X	9007	-0-	-293	-0-	8907	2	100	9	N	256			
04		9000 X	8833	-0-	-167	-0-	8741	2	92	9	N	95			

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 270502										COMPL. DATE 04/01/2013			TOTAL DEPTH 11252 PERF.11515 - 16077		
11		7320 X	6759	-0-	-561	-0-	6660	2	99	9	Y	163			
12		7440 X	7032	-0-	-408	-0-	6946	2	86	9	Y	45			
01		7440 X	6845	-0-	-595	-0-	6732	2	113	9	Y	148			
02		6580 X	5893	-0-	-687	-0-	5807	2	86	9	Y	226			
03		7037 X	6056	-0-	-981	-0-	5960	2	96	9	Y	119			
04		6810 X	5368	-0-	-1442	-0-	5338	2	30	9	Y	146			

SANDERS 43 WELL #: 6H RRCID -> 270506										COMPL. DATE 07/19/2013			TOTAL DEPTH 11129 PERF.11316 - 15732		
11		6030 X	5037	-0-	-993	-0-	4974	2	63	9	N	186			
12		6014 X	4990	-0-	-1024	-0-	4928	2	62	9	N	144			
01		6076 X	5104	-0-	-972	-0-	5051	2	53	9	N	192			
02		5488 X	4556	-0-	-932	-0-	4505	2	51	9	N	238			
03		6076 X	5044	-0-	-1032	-0-	4982	2	62	9	N	100			
04		5040 X	4750	-0-	-290	-0-	4708	2	42	9	N	37			

RAMP 27 WELL #: 7H RRCID -> 271235										COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 11191 PERF.11380 - 15302		
11		9107 X	9107	-0-	-0-	-0-	1044	1	8022	2	N	140			
12		8928 X	8263	-0-	-665	-0-	1079	1	7141	2	N	179			
01		8928 X	5639	-0-	-3289	-0-	1079	1	4474	2	N	257			
02		8512 X	5944	-0-	-2568	-0-	974	1	4928	2	N	128			
03		9424 X	8423	-0-	-1001	-0-	1079	1	7313	2	N	156			
04		9120 X	7359	-0-	-1761	-0-	1027	1	6240	2	N	135			
							41	9							
							43	9							
							86	9							
							974	1							
							42	9							
							31	9							
							92	9							

ALEXANDER 33 WELL #: 9H RRCID -> 271313										COMPL. DATE 04/12/2013			TOTAL DEPTH 11293 PERF.11560 - 16122		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
ELLEN 8 WELL #: 12H RRCID -> 271316 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11567 PERF.11868 - 16590													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		52
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		52
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

ALEXANDER WELL #: 8H RRCID -> 271779 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11856 - 14670													
11		3960 X	2190	-0-	-1770	-0-	2147	2	43	9	N	39	165
12		4309 X	3192	-0-	-1117	-0-	3115	2	77	9	N	70	235
01		4247 X	3330	-0-	-917	-0-	3268	2	62	9	N	56	102
02		3724 X	3592	-0-	-132	-0-	3517	2	75	9	N	68	170
03		3782 X	3610	-0-	-172	-0-	3538	2	72	9	N	65	235
04		3210 X	2990	-0-	-220	-0-	2956	2	34	9	N	31	266

ALEXANDER WELL #: 7H RRCID -> 272248 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11640 - 16164													
11		6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6229	2	91	9	N	83	49
12		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	6900	2	85	9	N	77	126
01		6510 X	5911	-0-	-599	-0-	5729	2	182	9	N	165	119
02		5880 X	5453	-0-	-427	-0-	1018	1	4383	2	N	47	166
							52	9					
03		6510 X	6240	-0-	-270	-0-	1220	1	4958	2	N	56	222
							62	9					
04		6300 X	5827	-0-	-473	-0-	1193	1	4560	2	N	67	194
							74	9					

GW SPORTSMAN 49 WELL #: 8H RRCID -> 274552 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11392 - 15947													
11		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	6786	2	24	9	N	22	89
12		7781 X	6700	-0-	-1081	-0-	6638	2	62	9	N	56	145
01		7781 X	7130	-0-	-651	-0-	7056	2	74	9	N	67	212
02		7028 X	6489	-0-	-539	-0-	6405	2	84	9	N	76	98
03		7626 X	6608	-0-	-1018	-0-	6538	2	70	9	N	64	162
04		6900 X	6240	-0-	-660	-0-	6204	2	36	9	N	33	195

ELLEN 8 WELL #: 10H RRCID -> 275007 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11595 - 16224													
11		3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				N	22		64
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34		98
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	37		135
02		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1010	1	32	9	N	29	104
03		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1198	1	23	9	N	21	125
*04		2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	1147	1	1697	2	N	26	95
							29	9					

SANDERS 43 WELL #: 7H RRCID -> 275654 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11447 - 16092													
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	80
12		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-	80
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-	80
02		112 N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-	80
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	80
*04		187 N	187	-0-	-0-	-0-	156	2	31	9	N	28	22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
RAMP 26 WELL #: 9H RRCID -> 275753 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11300 - 15589													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		5640 X	5344	-0-	-296	-0-	5294	2	50 9	N	45		129
12		6479 X	5269	-0-	-1210	-0-	5235	2	34 9	N	31		160
01		6262 X	4044	-0-	-2218	-0-	3961	2	83 9	N	75		235
02		5656 X	3451	-0-	-2205	-0-	3396	2	55 9	N	50		285
03		6262 X	4068	-0-	-2194	-0-	4006	2	62 9	N	56	188 1	153
04		5340 X	3897	-0-	-1443	-0-	3818	2	79 9	N	72	106 1	119

RAMP 27 WELL #: 9H RRCID -> 276180 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11330 - 12719													

11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	270	2	22 9	N	20		208
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	444	2	21 9	N	19		227
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	154	2	7 9	N	6	147 1	86
02		280 N	123	-0-	-157	-0-	123	2		N	-0-		86
03		465 N	348	-0-	-117	-0-	348	2		N	-0-		86
*04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-		86

RAMP 26 WELL #: 8H RRCID -> 276184 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11505 - 16311													

11		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1 9	N	1		184
12		781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-		184
01		310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		184
02		1204 X	877	-0-	-327	-0-	841	2	36 9	N	33		217
03		1333 X	1026	-0-	-307	-0-	1007	2	19 9	N	17		234
04		1290 X	773	-0-	-517	-0-	763	2	10 9	N	9		243

HOSTUTLER WELL #: 9055HR RRCID -> 276480 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11173 - 20243													

11		13710 X	12289	-0-	-1421	-0-	1044	1	10984 2	N	237	170 1	278
							261	9					
12		14280 X	14280	-0-	-0-	-0-	1079	1	12982 2	N	199	96 1	381
							219	9					
01		13705 X	13705	-0-	-0-	-0-	1079	1	12382 2	N	222	389 1	214
							244	9					
02		12244 X	12244	-0-	-0-	-0-	974	1	11050 2	N	200		414
							220	9					
03		14291 X	13305	-0-	-986	-0-	1027	1	12111 2	N	152	383 1	183
							167	9					
04		13830 X	13431	-0-	-399	-0-	1027	1	12105 2	N	272	191 1	264
							299	9					

BEGERT 38 WELL #: 3H RRCID -> 276540 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11840 - 16242													

11		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6017	2	164 9	N	149		287
12		6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6184	2	151 9	N	137	195 1	229
01		6262 X	5912	-0-	-350	-0-	5734	2	178 9	N	162	190 1	201
02		5768 X	4758	-0-	-1010	-0-	4635	2	123 9	N	112		313
03		6386 X	5328	-0-	-1058	-0-	5236	2	92 9	N	84	128 1	269
04		6180 X	5078	-0-	-1102	-0-	4954	2	124 9	N	113		382

WALKER 29 WELL #: 3H RRCID -> 276555 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11619 - 16222													

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
WALKER 29 WELL #: 2H RRCID -> 277889 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12213 - 16835												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

11		3390 X	2648	-0-	-742	-0-	2622	2	26	9	N	242
12		3503 X	2795	-0-	-708	-0-	2752	2	43	9	N	90
01		3503 X	2606	-0-	-897	-0-	2575	2	31	9	N	118
02		3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3392	2	31	9	N	146
03		2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2407	2	15	9	N	160
*04		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3416	2	30	9	N	187

FLOWERS READ 20 WELL #: 1H RRCID -> 277904 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11336 - 15903												
11		5790 X	5573	-0-	-217	-0-	5467	2	106	9	N	131
12		5828 X	5684	-0-	-144	-0-	5599	2	85	9	N	124
01		5766 X	5416	-0-	-350	-0-	5322	2	94	9	N	147
02		5208 X	3933	-0-	-1275	-0-	3882	2	51	9	N	193
03		5766 X	5058	-0-	-708	-0-	4974	2	84	9	N	218
04		5580 X	4250	-0-	-1330	-0-	4196	2	54	9	N	173

FLOWERS READ 28 WELL #: 1H RRCID -> 277947 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11476 - 16234												
11		4020 X	3455	-0-	-565	-0-	3453	2	2	9	N	77
12		4247 X	4087	-0-	-160	-0-	4065	2	22	9	N	97
01		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4272	2	20	9	N	115
02		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	458	1	5021	2	N	132
							19	9				
03		8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	1041	1	7018	2	N	31
							37	9				
*04		6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1012	1	5875	2	N	86
							61	9				

BUCKTHAL WELL #: 1601H RRCID -> 277957 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12027 - 16596												
11		5220 X	4788	-0-	-432	-0-	4709	2	79	9	N	71
12		5270 X	4365	-0-	-905	-0-	4298	2	67	9	N	20
01		5270 X	4375	-0-	-895	-0-	4278	2	97	9	N	36
02		4564 X	3219	-0-	-1345	-0-	3186	2	33	9	N	66
03		5053 X	3816	-0-	-1237	-0-	3757	2	59	9	N	48
04		4800 X	3371	-0-	-1429	-0-	3317	2	54	9	N	97

FLOWERS READ 53 WELL #: 2H RRCID -> 278051 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11502 - 16093												
11		12240 X	10425	-0-	-1815	-0-	10248	2	177	9	N	51
12		12276 X	10842	-0-	-1434	-0-	10709	2	133	9	N	172
01		11749 X	10725	-0-	-1024	-0-	10631	2	94	9	N	87
02		10612 X	10453	-0-	-159	-0-	10317	2	136	9	N	211
03		11373 X	11373	-0-	-0-	-0-	11261	2	112	9	N	122
*04		11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	11151	2	133	9	N	201

BUCKTHAL WELL #: 1603H RRCID -> 278061 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11742 - 16124												
11		12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	11943	2	174	9	N	249
12		12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12252	2	152	9	N	196
01		12400 X	12217	-0-	-183	-0-	12064	2	153	9	N	157
02		11312 X	9922	-0-	-1390	-0-	9834	2	88	9	N	165
03		12524 X	9255	-0-	-3269	-0-	9182	2	73	9	N	186
04		12120 X	11503	-0-	-617	-0-	11349	2	154	9	N	173

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
SHELL FEE 45		WELL #:		3H	RRCID -> 278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL	DEPTH	11095	PERF.11357	- 16059
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2					38
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	661	1	33	9			68
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	1079	1	2617	2			107
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	43	9					78
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	974	1	2165	2	79	1	99
*04	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	55	9					224
						1079	1	2688	2			
						23	9					
						1044	1	3837	2			
						138	9					

FLOWERS READ 28		WELL #:		2H	RRCID -> 278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL	DEPTH	9256	PERF.12030	- 15373
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							16
PLUGGED AND ABANDONED 05/06/2021 - WELL PLUGGED 5-6-2021												

SHELL FEE 45		WELL #:		2H	RRCID -> 278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL	DEPTH	11257	PERF.11594	- 16259
11	10800 X	9072	-0-	-1728	-0-	8965	2	107	9			213
12	10974 X	10134	-0-	-840	-0-	10005	2	129	9			142
01	10974 X	8574	-0-	-2400	-0-	8487	2	87	9	188	1	38
02	9856 X	7961	-0-	-1895	-0-	7849	2	112	9			140
03	10509 X	7833	-0-	-2676	-0-	7702	2	131	9	200	1	59
04	9810 X	7743	-0-	-2067	-0-	7612	2	131	9			178

RAMP 30		WELL #:		0330H	RRCID -> 278491	COMPL. DATE	10/06/2016	TOTAL	DEPTH	11180	PERF.11385	- 13922
11	4500 X	4301	-0-	-199	-0-	4218	2	83	9			101
12	4557 X	4398	-0-	-159	-0-	4333	2	65	9	89	1	71
01	4650 X	4266	-0-	-384	-0-	4202	2	64	9			129
02	4200 X	3796	-0-	-404	-0-	3710	2	86	9	190	1	17
03	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	4173	2	70	9			81
04	4290 X	4264	-0-	-26	-0-	4230	2	34	9			112

AMBER 24		WELL #:		1H	RRCID -> 281244	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL	DEPTH	11124	PERF.11750	- 13179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							53

RAMP 30		WELL #:		5H	RRCID -> 281446	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL	DEPTH	8753	PERF.11614	- 15900
11	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5133	2	166	9			119
12	5425 X	5323	-0-	-102	-0-	5198	2	125	9	190	1	233
01	5425 X	5258	-0-	-167	-0-	5119	2	139	9			163
02	4956 X	4862	-0-	-94	-0-	4746	2	116	9	105	83	185
03	5487 X	4918	-0-	-569	-0-	4785	2	133	9	121	190	116
04	5310 X	4876	-0-	-434	-0-	4733	2	143	9			246

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
RAMP WALKER 11		WELL #: 1H		RRCID -> 282769		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 11292		PERF.11758 - 16154				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	16830 X	15549	-0-	-1281	-0-	15377	2	172	9	N	156	174	1	159
12	17081 X	15971	-0-	-1110	-0-	15808	2	163	9	N	148	181	1	126
01	16523 X	15831	-0-	-692	-0-	15662	2	169	9	N	154	192	1	88
02	14784 X	13329	-0-	-1455	-0-	13191	2	138	9	N	125			213
03	16182 X	15244	-0-	-938	-0-	15080	2	164	9	N	149	184	1	178
04	15540 X	14891	-0-	-649	-0-	14726	2	165	9	N	150	189	1	139

DEREK 12		WELL #: 2H		RRCID -> 283171		COMPL. DATE 08/13/2017		TOTAL DEPTH 11203		PERF.11654 - 16398				
11	7740 X	6841	-0-	-899	-0-	6677	2	164	9	N	149	180	1	151
12	7843 X	6866	-0-	-977	-0-	6714	2	152	9	N	138	188	1	101
01	7843 X	6499	-0-	-1344	-0-	6334	2	165	9	N	150	101	1	150
02	7084 X	5555	-0-	-1529	-0-	5424	2	131	9	N	119	184	1	85
03	7068 X	6131	-0-	-937	-0-	5985	2	146	9	N	133	58	1	160
04	6840 X	6354	-0-	-486	-0-	6212	2	142	9	N	129	191	1	98

THOMAS 47		WELL #: 1H		RRCID -> 284932		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 11004		PERF.11389 - 15632				
11	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	19019	2	146	9	N	133	187	1	334
12	18346 X	18346	-0-	-0-	-0-	18204	2	142	9	N	129	69	1	394
01	18227 X	18227	-0-	-0-	-0-	18063	2	164	9	N	149			543
02	17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	16866	2	152	9	N	138	380	1	301
03	19384 X	19384	-0-	-0-	-0-	19234	2	150	9	N	136	70	1	367
*04	19605 X	19605	-0-	-0-	-0-	19483	2	122	9	N	111	192	1	286

THOMAS 47		WELL #: 2SL		RRCID -> 285005		COMPL. DATE 02/22/2018		TOTAL DEPTH 11199		PERF.11527 - 15763				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		WELL #: 2H		RRCID -> 290709		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 11644		PERF.12514 - 16460		
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	991	3	3	9	N	3			178
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	813	3	30	9	N	27			205
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	801	3	9	9	N	8			213
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	725	3	48	9	N	44	167	1	90
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	N	5			95
04	780 N	778	-0-	-2	-0-	6	9	775	3	N	3			98

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		809942		WELL #: 107		RRCID -> 202238		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 12590		PERF. 4454 - 4992		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC		//CONT.//		809942										
WISE SWD				WELL #: 1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638 -	5146	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416 -	4886	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1	RRCID ->	254298	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	10470 -	10520	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
PRATER				WELL #: 1	RRCID ->	086226	COMPL. DATE	09/06/1979	TOTAL DEPTH	14025	PERF.	11100 -	11172	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

ZYBACH 66				WELL #: 1	RRCID ->	184489	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	11032 -	11390	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

MEEK 67				WELL #: 3	RRCID ->	185320	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	11713	PERF.	11186 -	11420	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220	- 11495		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		452 N	452	-0-	-0-	452 2		Y	-0-		8
12		551 N	551	-0-	-0-	551 2		Y	-0-		8
01		419 N	419	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		8
02		590 N	590	-0-	-0-	590 2		Y	-0-		8
*03		568 N	568	-0-	-0-	566 2	2 9	Y	-2	3 1	7
*04		8 N	8	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		8

ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11142	- 11426		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11180	- 11464		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01		36 N	36	-0-	-0-	36 2		Y	-0-		8
02		439 N	439	-0-	-0-	439 2		Y	-0-		8
*03		554 N	554	-0-	-0-	550 2	4 9	Y	-4	3 1	9
*04		210 N	210	-0-	-0-	210 2		Y	-0-		9

ZYBACH 66				WELL #: 3	RRCID -> 188774	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11007	- 11462		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK 67				WELL #: 6	RRCID -> 189550	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11098	- 11540		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	4		173
12		1120 N	1120	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-		173
01		625 N	625	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		173
02		255 N	255	-0-	-0-	255 2		Y	-0-		173
*03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		173

MEEK 67				WELL #: 7	RRCID -> 189551	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 11823	PERF.11104	- 11702		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41

MEEK 67				WELL #: 9	RRCID -> 191275	COMPL. DATE 08/17/2002	TOTAL DEPTH 11660	PERF.11172	- 11476		
11		840 X	795	-0-	-45	795 2		Y	-0-		46
12		589 X	589	-0-	-0-	589 2		Y	-0-		46
01		320 X	320	-0-	-0-	320 2		Y	-0-		46
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 -	11486
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

ZYBACH 66		WELL #:		5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 -	11420
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 -	11463
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODBURN 31		WELL #:		1	RRCID ->	193223	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10826 -	10994
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		10	RRCID ->	193539	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11162 -	11538
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2	Y	-0-			62
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	Y	-0-			62
01	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2	Y	-0-			62
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

MEEK 67		WELL #:		11	RRCID ->	194451	COMPL. DATE	02/10/2003	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11074 -	11539
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MEEK 67		WELL #:		12	RRCID ->	194920	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11690	PERF.11110 -	11573
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
ZYBACH 66				WELL #: 9	RRCID -> 194963	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11625	PERF.11158	- 11460				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2			Y	-0-			19
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			Y	-0-			19
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2			Y	-0-			19
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			Y	-0-			19
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174	- 11499				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077	- 11424				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 67				WELL #: 13	RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110	- 11520				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064	- 11470				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 1	RRCID -> 196362	COMPL. DATE 06/03/2003	TOTAL DEPTH 11730	PERF.10914	- 11576				
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-			174
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-			174
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2			N	-0-			174
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2			N	-0-			174
*03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-	2 1		172
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			172

MEEK 67				WELL #: 15	RRCID -> 196387	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 11820	PERF.11108	- 11449				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MEEK 67		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		WELL #: 16		RRCID -> 196405		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1108 N	1108	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					39
12		811 N	811	-0-	-0-	811	2			N	-0-					39
01		469 N	469	-0-	-0-	469	2			N	-0-					39
02		471 N	471	-0-	-0-	471	2			N	-0-					39
*03		533 N	533	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2	3	1			38
*04		374 N	374	-0-	-0-	372	2	2	9	N	2					40

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 2		RRCID -> 196812		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550						
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK 67				WELL #: 17		RRCID -> 197660		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640						
11		1174 N	1174	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					161
12		799 N	799	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					161
01		557 N	557	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					161
02		833 N	833	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					161
*03		34 N	34	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	2	1			159
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	74					233

LOLA 235				WELL #: 1		RRCID -> 198289		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11382 - 11717						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 3		RRCID -> 198897		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 11745 PERF.11206 - 11581						
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEMPHILL-WALSER 11				WELL #: 4		RRCID -> 198905		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 11715 PERF.10885 - 11320						
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZYBACH 66				WELL #: 11		RRCID -> 199132		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11008 - 11410						
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11324 - 11650
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		479 N	479	-0-	-0-	479 2					60
12		360 N	360	-0-	-0-	360 2					60
01		194 N	194	-0-	-0-	194 2					60
02		255 N	255	-0-	-0-	255 2					60
*03		230 N	230	-0-	-0-	229 2		1 9		1 1	60
*04		119 N	119	-0-	-0-	108 2		11 9			70

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11069 - 11325
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11069 - 11330
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
02	151 N	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-	5
*03	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	5
*04	37 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	5

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11094 - 11406
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112 - 11463
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379 - 11684
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100 - 11403
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.	11360 - 11710

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11190 - 11479

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	11032 - 11410

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11161 - 11422

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11125 - 11304

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	11212 - 11490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.	11140 - 11362

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002 -	11466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136 -	11394

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11166 -	11462

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11273 -	11540

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11159 -	11506

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11176 -	11486

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 65		WELL #:		6	RRCID ->	204334	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11234 -	11458

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
MEEK, GRANT		WELL #:		6802	RRCID ->	204469	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11799	PERF.11310 - 11655			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		960 X	910	-0-	-50	-0-	910 2			N	-0-			3
12		1240 X	660	-0-	-580	-0-	660 2			N	-0-			3
01		1240 X	433	-0-	-807	-0-	433 2			N	-0-			3
02		896 X	528	-0-	-368	-0-	528 2			N	-0-			3
03		930 X	666	-0-	-264	-0-	663 2	3 9		N	3	3 1		3
04		900 X	700	-0-	-200	-0-	688 2	12 9		N	11			14

MEEK, GRANT		WELL #:		6801	RRCID ->	204470	COMPL. DATE	08/12/2004	TOTAL DEPTH	11828	PERF.11014 - 11674			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

ZYBACH 65		WELL #:		7	RRCID ->	204605	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11686	PERF.11265 - 11474			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

ZYBACH 65		WELL #:		3	RRCID ->	204645	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	11647	PERF.11304 - 11374			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		10	RRCID ->	204805	COMPL. DATE	08/06/2006	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11129 - 11418			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOLA 235		WELL #:		3	RRCID ->	205330	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11380 - 11644			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

ZYBACH 65		WELL #:		10	RRCID ->	206723	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11210 - 11576			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC HEMPHILL WALSER 11		//CONT.// 13147 285 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
WELL #: 9		RRCID -> 209434		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11075 - 13000								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	220	-0-	-1640	-0-	219 2	1 9	Y	1	1					34
12	1922	X	322	-0-	-1600	-0-	322 2		Y	-0-						34
01	1829	X	286	-0-	-1543	-0-	286 2		Y	-0-						34
02	1652	X	19	-0-	-1633	-0-	19 2		Y	-0-						34
*03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			Y	-0-		6	1			28
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-						28

MEEK 67		WELL #: 21		RRCID -> 209737		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11626 - 13157						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						45

MEEK 67		WELL #: 23		RRCID -> 211371		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11116 - 13106						
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-						104
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-						104
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-						104
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-						104
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	446 2	3 9	N	3		2	1			105
*04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	382 2	122 9	N	111		162	1			54

MEEK 67		WELL #: 22		RRCID -> 211385		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11120 - 13108						
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 2		N	-0-						140
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-						140
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-						140
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		N	-0-						140
*03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892 2	6 9	N	5		4	1			141
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835 2	1 9	N	1						142

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 10		RRCID -> 211396		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11180 - 12890						
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		Y	-0-						11
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926 2		Y	-0-						11
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		Y	-0-						11
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-						11
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	807 2	4 9	Y	4		3	1			12
*04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-						13

FILLINGIM 88		WELL #: 1A		RRCID -> 211570		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12175		PERF. 4468 - 5010						
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

MEEK 67		WELL #: 19		RRCID -> 211634		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11296 - 11634						
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						26

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		MEEK 67		WELL #: 18	RRCID -> 212625	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.11044 - 12976				

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LOLA 235						WELL #: 4	RRCID -> 212663	COMPL. DATE 09/13/2005	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11315 - 12725				

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

ZYBACH 65						WELL #: 8	RRCID -> 212664	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 13862	PERF.11287 - 12994				

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

FILLINGIM 88						WELL #: 16	RRCID -> 213188	COMPL. DATE 10/18/2005	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11098 - 11602				

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRANT MEEK 68						WELL #: 3	RRCID -> 213216	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 4686 - 5016				

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRATER						WELL #: 10SW	RRCID -> 213295	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 4530 - 5970				

11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRATER						WELL #: 3010	RRCID -> 213362	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 13060	PERF.10052 - 12867				

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
MEEK 67		WELL #:		20	RRCID ->	213374	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	13293	PERF.11314	- 1	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			147
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			N	-0-			147
*03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-	2 1		145
*04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1230 2	124 9		N	113	201 1		57

PRATER		WELL #:		4010	RRCID ->	213492	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11058	- 12810	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		2	RRCID ->	213631	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	13801	PERF.11596	- 13630	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

ZYBACH 65		WELL #:		14	RRCID ->	214554	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	13969	PERF.11202	- 13500	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

HEFLEY 13		WELL #:		4	RRCID ->	215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023	- 12187	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DODD 64		WELL #:		1	RRCID ->	215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930	- 12321	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEEK 67		WELL #:		24	RRCID ->	215714	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	13421	PERF.11096	- 13232	
11	990 N	990	-0-	-0-	-0-	957 2	33 9		N	30			154
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2			N	-0-			154
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		153
*04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2717 2	74 9		N	67	195 1		25

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
THOMAS 47		WELL #:		3	RRCID ->	215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10806	- 12709	
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			70	
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-			70	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70	

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		13	RRCID ->	215924	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11126	- 12874	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
*03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	Y	10	7 1	4	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		4	

ZYBACH 65		WELL #:		17	RRCID ->	216833	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	13922	PERF.	11192	- 13661	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5	

PRATER		WELL #:		5010	RRCID ->	216847	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	11061	- 12919	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15	

CARR 235		WELL #:		5	RRCID ->	216893	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	13205	PERF.	11250	- 13034	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57	
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-		57	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46	

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		14	RRCID ->	217362	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	13260	PERF.	11159	- 13157	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HUNTER 34		WELL #:		4	RRCID ->	217701	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	11530	- 13388	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461							
ZYBACH 65				WELL #: 4D	RRCID -> 218356	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 4660	- 5144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ZYBACH 65				WELL #: 11	RRCID -> 218761	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 13921	PERF.11044	- 13634		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

ZYBACH 65				WELL #: 9	RRCID -> 219003	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 13930	PERF.11194	- 13640		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

ZYBACH 65				WELL #: 12	RRCID -> 220200	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 13920	PERF.11192	- 13686		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

MEEK 67				WELL #: 26	RRCID -> 223961	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11091	- 13676		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

HEFLEY 34				WELL #: 5	RRCID -> 224227	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 16309	PERF.11553	- 13388		
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-		191

ZYBACH 65				WELL #: 18	RRCID -> 224228	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 13902	PERF.11198	- 13738		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		130
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		130
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		130
*03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		130
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		191

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 16 RRCID -> 224285 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 13348 PERF.11159 - 12992										
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					1
*03	14 N	-14	-0-	-0-	-0-	14	2			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 3 RRCID -> 224299 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 13820 PERF.11515 - 13693										
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2	N	-0-	-0-
12	1519 X	261	-0-	-1258	-0-	261	2	N	-0-	-0-
01	3317 X	282	-0-	-3035	-0-	282	2	N	-0-	-0-
02	3556 X	210	-0-	-3346	-0-	210	2	N	-0-	-0-
*03	3937 X	122	-0-	-3815	-0-	122	2	N	-0-	-0-
04	1650 X	21	-0-	-1629	-0-	21	2	N	-0-	34

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 12 RRCID -> 224726 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4626 - 5050										
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZYBACH 65 WELL #: 20 RRCID -> 224858 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 13638 PERF.11160 - 13610										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

ZYBACH 66 WELL #: 19 RRCID -> 224864 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11104 - 13248										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 17 RRCID -> 225062 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13414 PERF.11152 - 11308										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15

ZYBACH 66 WELL #: 20 RRCID -> 225430 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11040 - 13574										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// //CONT.//		13147 285 875461	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
		WELL #:		8	RRCID ->	225433	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11206 - 13016
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50

PRATER		WELL #:		9010	RRCID ->	225434	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	13175	PERF.11105 - 12963
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-	2
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-	2
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-	2
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	2
*03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-
*04	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-

DUKES 7		WELL #:		3	RRCID ->	225507	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13905	PERF.11618 - 13828
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PRATER		WELL #:		8010	RRCID ->	225536	COMPL. DATE	12/26/2006	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11132 - 13010
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2 9	N	2	211
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	211
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	211
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	211
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41	73
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	73

PRATER		WELL #:		7010	RRCID ->	225540	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	13156	PERF.11086 - 12900
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-	24
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	24
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	24
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-	24
*03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	24
*04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-	23

MEEK 67		WELL #:		27	RRCID ->	227864	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	13860	PERF.11092 - 13674
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61

ZYBACH 65		WELL #:		19R	RRCID ->	227867	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11083 - 13596
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
ZYBACH 66		WELL #:		18R	RRCID ->	228121	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	13452	PERF.11196	- 13370			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MEEK 67		WELL #:		28	RRCID ->	228410	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	13484	PERF.11020	- 13342			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #:		2	RRCID ->	228412	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11272	- 13322			
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			252
12	589 X	558	-0-	-31	-0-	-0-	556	2	2	9	N	2			254
01	589 X	4	-0-	-585	-0-	-0-	4	2			N	-0-			254
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		15R	RRCID ->	228729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11100	- 13256			
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			101
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-			101
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-			101
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	-0-	939	2	55	9	Y	50			151
*03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1115	2	28	9	Y	25	5	1	171
*04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			172

ZYBACH 12		WELL #:		1	RRCID ->	228849	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	13859	PERF.11654	- 13714			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				23

BOB 14		WELL #:		1	RRCID ->	229487	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11900	- 13966			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

LOLA 235		WELL #:		10	RRCID ->	229563	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11160	- 13420			
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			175
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			175
*03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	727	2	6	9	N	5	3	1	177
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2	10	9	N	9			186

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOLA 235		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 11		RRCID -> 229571		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			189
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			189
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	88 2	57 9	N	52			241
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	275 2	13 9	N	12	2 1		251
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1148 2	11 9	N	10			261

MEEK 67				WELL #: 47		RRCID -> 230222		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLA 235				WELL #: 9		RRCID -> 230230		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 13207 PERF.11144 - 12318			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZYBACH 66				WELL #: 38		RRCID -> 230292		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 13750 PERF.11040 - 13542			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER A 34				WELL #: 6		RRCID -> 230293		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11204 - 13698			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 20		RRCID -> 231014		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13032			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*04	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-			20

LOLA 235				WELL #: 6		RRCID -> 232224		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4710 - 5050			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
HELTON 60				WELL #: 1	RRCID -> 232368	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11410	-	13384		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

HUNTER 34				WELL #: 7	RRCID -> 232578	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11498	-	13738		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57

MEEK 67				WELL #: 49	RRCID -> 232727	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	13343	PERF.	11076	-	13226		
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	2	1	9	N	1			153
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			153
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			153
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2	1	151
*04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	174	2	102	9	N	93	204	1	40

MEEK 67				WELL #: 61	RRCID -> 233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	11094	-	13220		
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			41
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			41
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-			41
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-			41
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	565	2	3	9	N	3	2	1	42
*04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	553	2	175	9	N	159	187	1	14

MEEK 67				WELL #: 62	RRCID -> 233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	11100	-	13242		
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2198	2	19	9	N	17			204
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			204
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-			204
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	870	2	78	9	N	71	193	1	82
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6	5	1	83
*04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1374	2	69	9	N	63			147

DONELSON 15				WELL #: 1	RRCID -> 233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.	11860	-	14108		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #: 3	RRCID -> 234117	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13758	PERF.	11328	-	13494		
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			142
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			142
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			142
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			142
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	1	1	141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 26		RRCID -> 234290		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			5
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			5
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			5
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			5
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	397 2	2 9	N	2	1 1		6
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	132 2	84 9	N	76			82

LOLA 235		WELL #: 12		RRCID -> 235500		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LOLA 235		WELL #: 55		RRCID -> 236340		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13312 PERF.11320 - 13093				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 5		RRCID -> 236950		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14117 PERF.11652 - 13980				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TIPPS 12		WELL #: 3		RRCID -> 237101		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 14035 PERF.11732 - 13910				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

TREADWELL 35		WELL #: 4		RRCID -> 237102		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

DOCKRAY RIVERS 237		WELL #: 6		RRCID -> 237599		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046				
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-			123
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			123
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			123
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-			123
*03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	420 2	2 9	N	2	2 1		123
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	424 2	117 9	N	106			229

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492

11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					235
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					235
01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					235
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					235
*03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2	2	1			235
*04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	831	2	59	9	N	54					289

 THOMAS 47 WELL #: 4 RRCID -> 239001 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10988 - 12804

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

 LOHBERGER 25 WELL #: 6 RRCID -> 239580 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11510 - 13556

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

 ZYBACH 12 WELL #: 2 RRCID -> 241147 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11722 - 14001

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022

 WATERFIELD 16 WELL #: 3 RRCID -> 241388 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10866 - 12723

11		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1434	2	7	9	N	6					212
12		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					212
01		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					212
02		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					212
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					237
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					237

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 7 RRCID -> 243922 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 13546 PERF.10910 - 13486													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2	N	-0-			36
12		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	N	10			46
01		2914 X	2735	-0-	-179	-0-	2706	2	N	26			72
02		2380 X	950	-0-	-1430	-0-	925	2	N	23			95
03		2976 X	304	-0-	-2672	-0-	303	2	N	1	46	1	50
04		2880 X	171	-0-	-2709	-0-	171	2	N	-0-			43

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 31 RRCID -> 245018 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11082 - 13370													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

HEFLEY 34 WELL #: 11 RRCID -> 245536 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11426 - 13850													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			101
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			115

HEFLEY 34 WELL #: 10 RRCID -> 246182 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 13832 PERF.11380 - 13716													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

DUKES 7A WELL #: 6 RRCID -> 246184 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11686 - 14329													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 7 RRCID -> 246494 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11653 - 14076													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

LOLA 235 WELL #: 38 RRCID -> 246495 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 13328 PERF.11364 - 13208													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		DUKES 7B	WELL #:	5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530 - 14366
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

LOHBERGER 25				WELL #:	8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566 - 13786	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
*03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			107
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			115

HEFLEY 34				WELL #:	8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412 - 13688	
11		2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2	N	-0-		185
12		1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		185
01		1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2	N	-0-		185
02		824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		185
*03		1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2	N	-0-		185
*04		752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-		185

DOCKRAY RIVERS 237				WELL #:	4	RRCID ->	249604	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11082 - 13220	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			33

GRANT MEEK 236				WELL #:	13	RRCID ->	249606	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	13610	PERF.11060 - 13324	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOLA 235				WELL #:	29	RRCID ->	250017	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13198	PERF.11065 - 13088	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24

LOLA 235				WELL #:	31	RRCID ->	250026	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11127 - 13326	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 LEE-HEFLEY WELL #: 2H RRCID -> 259513 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11635 - 16778

11	2550 X	1916	-0-	-634	-0-	1871	2	45	9	N	41	191	1			209
12	3534 X	1171	-0-	-2363	-0-	1022	2	149	9	N	135					344
01	4123 X	756	-0-	-3367	-0-	756	2			N	-0-					344
02	3724 X	463	-0-	-3261	-0-	401	2	62	9	N	56					400
03	2232 X	614	-0-	-1618	-0-	611	2	3	9	N	3	171	1			232
04	1920 X	636	-0-	-1284	-0-	584	2	52	9	N	47	150	1			129

 LEE-HEFLEY WELL #: 3H RRCID -> 262699 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11356 - 16060

11	9131 X	9131	-0-	-0-	-0-	9024	2	107	9	N	97					294
12	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	13672	2	613	9	N	557	192	1			659
01	15680 X	15680	-0-	-0-	-0-	15094	2	586	9	N	533	728	1			464
02	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10165	2	105	9	N	95					559
*03	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16627	2	218	9	N	198					757
*04	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	13026	2	109	9	N	99	180	1			676

 BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 03/20/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197

11	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3862	2	57	9	N	52	186	1			175
12	2604 X	1977	-0-	-627	-0-	1960	2	17	9	N	15					190
01	2604 X	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					190
02	2352 X	2190	-0-	-162	-0-	2190	2			N	-0-					190
*03	2520 X	1563	-0-	-957	-0-	1563	2			N	-0-					190
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	149	192	1			147

 DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082

11	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					N	-0-					136
12	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					136
01	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	11					147
02	9408 X	3335	-0-	-6073	-0-	3335	2			N	-0-					147
03	9858 X	4884	-0-	-4974	-0-	4763	2	121	9	N	110	189	1			68
*04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5141	2	91	9	N	83					151

 ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BOB 14 WELL #: 4H RRCID -> 265983 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12208 - 16323																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2940 X	2823	-0-	-117	-0-	2812	2	11	9	N	10					195
12		3534 X	3489	-0-	-45	-0-	3412	2	77	9	N	70					265
01		4402 X	1796	-0-	-2606	-0-	1796	2			N	-0-					265
02		5152 X	901	-0-	-4251	-0-	901	2			N	-0-					265
03		5704 X	3223	-0-	-2481	-0-	3134	2	89	9	N	81	197	1			149
*04		7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					149

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 8H RRCID -> 269353 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12443 - 16566																	
11		1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					143
12		583 X	583	-0-	-0-	-0-	572	2	11	9	N	10					153
01		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2691	2	56	9	N	51					204
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15					219
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					219

ZYBACH 14 WELL #: 4H RRCID -> 269600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11970 PERF.12113 - 16195																	
11		8730 X	1839	-0-	-6891	-0-	1769	2	70	9	N	64					589
12		9021 X	1860	-0-	-7161	-0-	1664	2	196	9	N	178					767
01		9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-	-0-	-0-			N	25					792
02		8092 X	1377	-0-	-6715	-0-	1356	2	21	9	N	19					811
03		5859 X	5814	-0-	-45	-0-	5640	2	174	9	N	158	548	1			421
*04		4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4566	2	138	9	N	125	200	1			346

HUNTER-HEFLEY 34 WELL #: 9SL RRCID -> 269805 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12041 - 15836																	
11		30543 X	30543	-0-	-0-	-0-	30432	2	111	9	N	101	201	1			534
12		26323 X	26323	-0-	-0-	-0-	26185	2	138	9	N	125					659
01		23619 X	23619	-0-	-0-	-0-	23244	2	375	9	N	341	427	1			573
02		26185 X	26185	-0-	-0-	-0-	25926	2	259	9	N	235	233	1			575
*03		27215 X	27215	-0-	-0-	-0-	27022	2	193	9	N	175	229	1			521
*04		27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	26931	2	173	9	N	157	340	1			338

LOHBERGER 25 WELL #: 7SL RRCID -> 270493 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12253 - 15647																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					186
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					186
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					186
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					186
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					186
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69					255

TREADWELL 35 WELL #: 3SL RRCID -> 270588 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 11639 PERF.12005 - 15914																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14					461
12		28016 X	28016	-0-	-0-	-0-	28016	2			N	-0-					461
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72					533
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	233					766
*03		10643 X	10643	-0-	-0-	-0-	10523	2	120	9	N	109	406	1			469
*04		13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	13127	2	384	9	N	349	195	1			623

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER 25 SL		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LOHBERGER 25 SL WELL #: 5H RRCID -> 271236 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 11839 PERF.12230 - 15893																
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOHBERGER 25 SL WELL #: 8SL RRCID -> 271399 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12510 - 15953																
11	10500	X	5150	-0-	-5350	-0-	5089	2	61	9	N	55				416
12	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	11555	2			N	-0-				416
01	10850	X	10703	-0-	-147	-0-	10663	2	40	9	N	36	201	1		251
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					N	157				408
*03	10850	X	8903	-0-	-1947	-0-	8600	2	303	9	N	275	392	1		291
*04	10869	X	10869	-0-	-0-	-0-	10756	2	113	9	N	103				394

LOHBERGER 25 SL WELL #: 4H RRCID -> 271621 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12244 - 16335																
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TREADWELL 35 WELL #: 1SL RRCID -> 271830 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11582 PERF.12027 - 16031																
11	32650	X	32650	-0-	-0-	-0-	32432	2	218	9	N	198				809
12	29231	X	29231	-0-	-0-	-0-	28708	2	523	9	N	475	211	1		1073
01	17829	X	17829	-0-	-0-	-0-	17798	2	31	9	N	28				1101
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	25958	2	95	9	N	86				1187
*03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	17923	2	385	9	N	350	879	1		658
*04	16738	X	16738	-0-	-0-	-0-	16471	2	267	9	N	243	201	1		700

LOHBERGER 25 SL WELL #: 6H RRCID -> 271831 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 11841 PERF.12250 - 15822																
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				205
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				205
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				205
*03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				205
*04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	942	2	12	9	N	11				216

TREADWELL 35 WELL #: 2SL RRCID -> 272242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 11551 PERF.11773 - 16005																
11	23297	X	23297	-0-	-0-	-0-	23158	2	139	9	N	126				962
12	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	26566	2	384	9	N	349	187	1		1124
01	28614	X	28614	-0-	-0-	-0-	28160	2	454	9	N	413	198	1		1339
02	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	15975	2	272	9	N	247	1057	1		529
*03	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	19036	2	425	9	N	386	406	1		509
*04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12646	2	237	9	N	215	204	1		520

TREADWELL 35 SL WELL #: 4H RRCID -> 272265 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12094 - 16462																
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
TREADWELL 35 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	272266	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12166	- 16511		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOHBERGER 25				WELL #:	1H	RRCID ->	272906	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL DEPTH	11613	PERF.12219	- 15935		
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			232
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			232
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			239

LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #:	5SL	RRCID ->	273854	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11831	PERF.12164	- 16520		
11	29334	X	29334	-0-	-0-	-0-	29066	2	268	9	N	244			883
12	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	13875	2	237	9	N	215			1098
01	337	X	337	-0-	-0-	-0-	142	2	195	9	N	177			1275
02	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1061	2	121	9	N	110	204	1	1181
*03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	12	2	103	9	N	94	1002	1	273
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301			574

DUKES 7				WELL #:	9H	RRCID ->	274212	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL DEPTH	12095	PERF.12655	- 17206		
11	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			309
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	30			339
01	558	X	39	-0-	-519	-0-	39	2			N	-0-			339
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	359	2	37	9	N	34			373
*03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	51	2	18	9	N	16			389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			389

LOHBERGER-TIPPS 13				WELL #:	1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	11663	PERF.11929	- 16023		
11	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	10437	2	146	9	N	133	374	1	1057
12	14846	X	14846	-0-	-0-	-0-	14747	2	99	9	N	90			1147
01	20438	X	20438	-0-	-0-	-0-	20161	2	277	9	N	252			1399
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11217	2	316	9	N	287	434	1	1252
*03	19190	X	19190	-0-	-0-	-0-	18573	2	617	9	N	561	978	1	835
*04	17526	X	17526	-0-	-0-	-0-	16984	2	542	9	N	493	396	1	932

LOHBERGER-TIPPS 13 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12259	- 16477		
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREADWELL 35				WELL #:	6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143	- 16689		
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ZYBACH 14 WELL #: 5H RRCID -> 275412 COMPL. DATE 10/18/2013										TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210	- 16546				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		927 N	-0-	-0-	-927	-0-				N	-0-						170
12		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-						170
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						170
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-						170
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-						170
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-						170

TREADWELL 35 SL WELL #: 7H RRCID -> 275416 COMPL. DATE 03/12/2014										TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403	- 16680				
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL WELL #: 8H RRCID -> 275431 COMPL. DATE 03/15/2014										TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434	- 16789				
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

ZYBACH 14 WELL #: 8H RRCID -> 275487 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336	- 16557				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35

DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014										TOTAL DEPTH	11885	PERF.12387	- 16724				
11		7530 X	2470	-0-	-5060	-0-	2470	2		N	-0-						390
12		9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9497	2	76	9	N	69					459
01		9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					459
02		9212 X	5986	-0-	-3226	-0-	5976	2	10	9	N	9					468
03		10199 X	9390	-0-	-809	-0-	9376	2	14	9	N	13	200	1			281
04		9270 X	9125	-0-	-145	-0-	9055	2	70	9	N	64					345

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014										TOTAL DEPTH	12097	PERF.12707	- 17190				
11		5640 X	2163	-0-	-3477	-0-	2067	2	96	9	N	87					540
12		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6710	2	8	9	N	7					547
01		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6107	2	242	9	N	220					767
02		6664 X	5251	-0-	-1413	-0-	5212	2	39	9	N	35	199	1			603
03		7378 X	7076	-0-	-302	-0-	7004	2	72	9	N	65					668
*04		6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	6428	2	321	9	N	292	629	1			331

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014										TOTAL DEPTH	12069	PERF.12614	- 17158				
11		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	9685	2	238	9	N	216	191	1			626
12		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10896	2	87	9	N	79	170	1			535
01		6665 X	153	-0-	-6512	-0-	86	2	67	9	N	61					596
02		6020 X	1212	-0-	-4808	-0-	1126	2	86	9	N	78					674
03		6665 X	60	-0-	-6605	-0-	54	2	6	9	N	5	434	1			245
04		6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	360	104	1			501

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
TREADWELL 35 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	275500	COMPL. DATE	03/08/2014	TOTAL DEPTH	11982	PERF.12426	- 16771			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ZYBACH 14		WELL #:		7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430	- 16721			
11	6330 X	4855	-0-	-1475	-0-	4797 2	58 9	N	53						316
12	6541 X	5518	-0-	-1023	-0-	5135 2	383 9	N	348	200 1					464
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N	54	191 1					327
02	3668 X	2258	-0-	-1410	-0-	2155 2	103 9	N	94	184 1					237
03	5022 X	2595	-0-	-2427	-0-	2468 2	127 9	N	115						352
04	5340 X	1903	-0-	-3437	-0-	1773 2	130 9	N	118	196 1					274

ZYBACH 14		WELL #:		9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470	- 16457			
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-						317
12	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-						317
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-						317
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-			N	-0-						317
03	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-						317
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6						323

HUNTER-HEFLEY 34		WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291	- 16306			
11	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	11911 2		N	-0-						310
12	33045 X	33045	-0-	-0-	-0-	32552 2	493 9	N	448						758
01	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	30066 2	373 9	N	339	624 1					473
02	23386 X	23386	-0-	-0-	-0-	23028 2	358 9	N	325						798
*03	32949 X	32949	-0-	-0-	-0-	32782 2	167 9	N	152	574 1					376
*04	34904 X	34904	-0-	-0-	-0-	34604 2	300 9	N	273	161 1					488

HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103	- 16388			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

HUNTER-HEFLEY 34 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024	- 15920			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457	- 16692			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 DUKES 7 WELL #: 5H RRCID -> 276812 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11957 PERF.13769 - 16802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10334	2	224	9	N	204	187	1	418	
12	9574 X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-			418	
01	2542 X	147	-0-	-2395	-0-	107	2	40	9	N	36			454	
02	2296 X	1026	-0-	-1270	-0-	1005	2	21	9	N	19			473	
03	2542 X	149	-0-	-2393	-0-	139	2	10	9	N	9			482	
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	46	388	1	140	

 LOHBERGER 25 WELL #: 2H RRCID -> 276936 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12014 - 15843

11	8970 X	6499	-0-	-2471	-0-	6460	2	39	9	N	35			202
12	9269 X	7596	-0-	-1673	-0-	7500	2	96	9	N	87			289
01	9599 X	9599	-0-	-0-	-0-	9522	2	77	9	N	70	225	1	134
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	230			364
03	8897 X	6503	-0-	-2394	-0-	6383	2	120	9	N	109	336	1	137
*04	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7652	2	140	9	N	127			264

 FILLINGIM 88 WELL #: 17H RRCID -> 280886 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11817 - 15750

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FILLINGIM 88 WELL #: 18H RRCID -> 280997 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11439 - 15615

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			266
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			266
01	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			266
02	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3021	2	301	9	N	274			540
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			540
*04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3023	2	57	9	N	52			592

 DONELSON 15 WELL #: 5H RRCID -> 282375 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12702 - 16831

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	191	1	225
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	187	1	182
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38			220
02	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1981	2	143	9	N	130	216	1	134
*03	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3560	2	133	9	N	121	157	1	98
*04	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3357	2	146	9	N	133			231

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DIXON WELL #: 2056 RRCID -> 108436 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 4450 - 6425

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
VANDIVER WELL #: RRCID -> 179068 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11252 - 11594

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

HOLLAND -C- WELL #: RRCID -> 180572 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11244 - 11560

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2018

VANDIVER WELL #: 5401 RRCID -> 181568 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11122 - 11431

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2021 - WELL PLUGGED 12/8/21

MEADOWS WELL #: 4313 RRCID -> 182042 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11228 - 11428

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILLIS WELL #: 4404 RRCID -> 182248 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11216 - 11453

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2020 - P/A 08/18/20

CARR 14 WELL #: RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2018

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
VANDIVER		WELL #: 5407		RRCID -> 183925	COMPL. DATE 04/17/2001	TOTAL DEPTH 11789	PERF.11240 - 11572		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	73

MEADOWS		WELL #: 4314		RRCID -> 183929	COMPL. DATE 04/25/2001	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11220 - 11433		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEK 68		WELL #: 6816		RRCID -> 183965	COMPL. DATE 07/07/2001	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11086 - 11699		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CARR 12		WELL #: 1203		RRCID -> 184130	COMPL. DATE 05/13/2001	TOTAL DEPTH 11760	PERF.10949 - 11533		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEK 67		WELL #: 6701		RRCID -> 184143	COMPL. DATE 04/16/2001	TOTAL DEPTH 11914	PERF.11160 - 11867		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEEK 70		WELL #: 7001		RRCID -> 184287	COMPL. DATE 06/11/2001	TOTAL DEPTH 11715	PERF.11048 - 11569		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	44

CARR 12		WELL #: 1206		RRCID -> 185984	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 11680	PERF.11166 - 11507		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	157
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	157

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
VANDIVER		WELL #:		RRCID ->	186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223 - 11625				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2017														

MEADOWS "A"		WELL #:		4305	RRCID ->	187048	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	11710	PERF.11143 - 11558			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21														

WILLIS		WELL #:		4403	RRCID ->	187067	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11199 - 11505			
11	14B2 EXT	1626	-0-	1626	1626	1626	3			N	-0-			80
12	14B2 EXT	906	-0-	906	2532	906	3			N	-0-			80
01	14B2 EXT	561	-0-	561	3093	561	3			N	-0-			80
02	3401 X	308	-0-	-3093	-0-	308	3			N	-0-			80
03	899 N	305	-0-	-594	-0-	305	3			N	-0-			80
*04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			80

TEAS 43		WELL #:		4309	RRCID ->	189908	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	11725	PERF.11206 - 11478			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

CARR 12		WELL #:		1213	RRCID ->	189909	COMPL. DATE	06/29/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10930 - 11568			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEAS 43		WELL #:		4304	RRCID ->	190042	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11157 - 11556			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

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

 HEFLEY WELL #: 4112 RRCID -> 192269 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

 MEEK 70 WELL #: 7007 RRCID -> 192323 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 12 WELL #: 1211P RRCID -> 193440 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 12 WELL #: 1207P RRCID -> 194472 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 13 WELL #: RRCID -> 194804 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 13		WELL #:		1307P	RRCID ->	194810	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11280 - 11612	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195	3		N	-0-		69
12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-		69
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	3		N	-0-		69
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3		N	-0-		69
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-		69
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		69

BROTHERTON		WELL #:		7003P	RRCID ->	194865	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	11740	PERF.11213 - 11395	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOURASSA A		WELL #:		4312P	RRCID ->	195553	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	11698	PERF.11362 - 11560	
11	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3		N	-0-		92
12	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-		92
01	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-		92
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3		N	-0-		92
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2281	3	3 9	N	3		95
*04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-		95

CARR 13		WELL #:		1302P	RRCID ->	195680	COMPL. DATE	04/22/2003	TOTAL DEPTH	11735	PERF.11238 - 11573	
11	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	372	1	981 3	N	-0-		36
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	384	1	995 3	N	-0-		36
01	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	384	1	969 3	N	-0-		36
02	1260 N	804	-0-	-456	-0-	347	1	457 3	N	-0-		36
03	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	384	1	974 3	N	-0-		36
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-				N	NO RPT		36

NOAH		WELL #:		0812P	RRCID ->	196200	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11274 - 11498	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4401P	RRCID ->	196205	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	11730	PERF.11368 - 11501	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

CARR 14		WELL #:		1409P	RRCID ->	196389	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11284 - 11684	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		62
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099						
CARR 14		WELL #:		RRCID -> 197562	COMPL. DATE 08/05/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11262 - 11346	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2018								

TEAS		WELL #: 4310P		RRCID -> 197563	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11206 - 11686	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

WILLIS		WELL #: 4405P		RRCID -> 197567	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11864	PERF.11187 - 11543	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2021 - WELL PLUGGED 11/4/2021								

PEARSON		WELL #: 5507P		RRCID -> 197729	COMPL. DATE 08/27/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11375 - 11508	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	77
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2021								

HEFLEY		WELL #: 4111P		RRCID -> 197730	COMPL. DATE 09/08/2003	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11242 - 11586	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	21

TEAS		WELL #: 4315P		RRCID -> 197759	COMPL. DATE 09/02/2003	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11234 - 11591	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CARR 12		WELL #: 1215P		RRCID -> 197912	COMPL. DATE 07/16/2003	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307 - 11636	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	37

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11661 - 11763								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11172 - 11488								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

CARR 12		WELL #: 1208P		RRCID -> 198242		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11292 - 11670								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM P		WELL #: 4614		RRCID -> 198244		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 13663 PERF.10942 - 11030								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55		WELL #: 5516P		RRCID -> 198487		COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11163 - 11560								
11	900 N	857	-0-	-43	-0-	372	1	485	3	N	-0-					120
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	384	1	517	3	N	-0-					120
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	384	1	542	3	N	-0-					120
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	347	1	507	3	N	-0-					120
03	899 N	891	-0-	-8	-0-	384	1	507	3	N	-0-					120
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					120

TEAS		WELL #: 4303P		RRCID -> 199330		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11389 - 11520								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 42		WELL #:			RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11358	- 11530			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED													12/06/2017		

HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 1180	- 11521			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

WILLIS "A"		WELL #:		4408P	RRCID ->	199456	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.10410	- 11552			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

CARR 55		WELL #:		5509P	RRCID ->	199465	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11158	- 11719			
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	372	1	164	3	N	-0-			38
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	384	1	140	3	N	-0-			38
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	384	1	141	3	N	-0-			38
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	347	1	113	3	N	-0-			38
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	384	1	168	3	N	-0-			38
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			38

HOLLAND -C-		WELL #:		5713P	RRCID ->	199652	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11223	- 11648			
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	467	1	357	3	N	-0-			17
12	868	N	836	-0-	-32	-0-	483	1	353	3	N	-0-			17
01	837	N	778	-0-	-59	-0-	483	1	295	3	N	-0-			17
02	756	N	696	-0-	-60	-0-	435	1	261	3	N	-0-			17
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	483	1	355	3	N	-0-			17
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			17

PEARSON		WELL #:		5501P	RRCID ->	200248	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11125	- 11562			
11	1140	N	1034	-0-	-106	-0-	1034	3			N	-0-			92
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-			92
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-			92
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	3			N	-0-			92
03	1116	N	957	-0-	-159	-0-	957	3			N	-0-			92
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			92

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	1033	-0-	-47	-0-	372	1	653	3	N	7		114
12	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	384	1	677	3	N	12		126
01	1085 N	1017	-0-	-68	-0-	384	1	631	3	N	2		128
02	952 N	863	-0-	-89	-0-	347	1	516	3	N	-0-	4 1	124
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	384	1	722	3	N	-0-		124
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		124
TEAS WELL #: 4301P RRCID -> 200398 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		190
HOLLAND -C- WELL #: 5716P RRCID -> 201051 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785													
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	467	1	1751	3	N	10		173
12	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	483	1	1595	3	N	8		181
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	483	1	1713	3	N	20		201
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	435	1	1479	3	N	29	9 1	221
03	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	483	1	1784	3	N	40		261
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT		261
BOURASSA -B- WELL #: 4311P RRCID -> 201052 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2
TEAS 43 WELL #: 4307P RRCID -> 201510 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11158 - 11535													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		75
CARR 13 WELL #: 1312P RRCID -> 201511 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11423 - 11734													
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	392	1	675	3	N	-0-		39
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	405	1	717	3	N	-0-		39
01	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	405	1	661	3	N	-0-		39
02	1008 N	962	-0-	-46	-0-	365	1	597	3	N	-0-		39
03	1116 N	1104	-0-	-12	-0-	405	1	699	3	N	-0-		39
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT		39

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 55 WELL #: RRCID -> 201552 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11180 - 11557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018															

 CARR 13 WELL #: 1 RRCID -> 202072 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4511 - 6200

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 MEEK 68 WELL #: 6814P RRCID -> 202311 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11369 - 11477

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

 HEFLEY WELL #: 4104P RRCID -> 202313 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11198 - 11550

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

 VANDIVER WELL #: 5421P RRCID -> 202559 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11233 - 11841

11		630 N	370	-0-	-260	-0-	370	3			N	-0-			90
12		496 N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-			90
01		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	3			N	-0-			90
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	258	3			N	-0-			90
03		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			90
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			90

 TEAS 43 WELL #: 4302P RRCID -> 202560 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11154 - 11668

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
TEAS 42 WELL #: 4211P RRCID -> 202561 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11300 - 11490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

HEFLEY WELL #: 4102P RRCID -> 202927 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11171 - 11526

11	14B2 EXT	561	-0-	561	1092	372	1	189	3	N	-0-				25
12	14B2 EXT	561	-0-	561	1653	384	1	177	3	N	-0-				25
01	2202 X	549	-0-	-1653	-0-	384	1	165	3	N	-0-				25
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	347	1	123	3	N	-0-				25
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	384	1	194	3	N	-0-				25
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-				25

TEAS 42 WELL #: 4215P RRCID -> 202929 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11329 - 11506

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

CARR 12 WELL #: 1209P RRCID -> 202938 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11243 - 11473

11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3				N	-0-			77
12	775 N	686	-0-	-89	-0-	686	3				N	-0-			77
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625	3				N	-0-			77
02	588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3				N	-0-			77
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-			77
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT			77

CARR 55 WELL #: 5510P RRCID -> 202940 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 11901 PERF.11167 - 11578

11	1530 N	1190	-0-	-340	-0-	372	1	818	3	N	-0-				84
12	1581 N	1252	-0-	-329	-0-	384	1	868	3	N	-0-				84
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	384	1	1244	3	N	-0-				84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	347	1	1000	3	N	-0-				84
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	384	1	1143	3	N	-0-				84
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-						N	NO RPT			84

PEARSON WELL #: RRCID -> 202942 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11076 - 11511

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			25

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2019

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
CARR-PEARSON		WELL #:		5506	RRCID ->	202955	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11222 - 11244				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 13		WELL #:		5506	RRCID ->	203132	COMPL. DATE	05/30/2004	TOTAL DEPTH	11870	PERF.11361 - 11668				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
PLUGGED AND ABANDONED												04/11/2019			

CARR 55		WELL #:		5512P	RRCID ->	203776	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11215 - 11608				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				61
PLUGGED AND ABANDONED												08/26/2021			

TEAS 42		WELL #:		4212P	RRCID ->	204047	COMPL. DATE	08/10/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11307 - 11670				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

CARR 12		WELL #:		1212P	RRCID ->	204048	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.10903 - 11532				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 55		WELL #:		5513P	RRCID ->	204049	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11087 - 11784				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR 12 WELL #: 1216P RRCID -> 204050 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11307 - 11570

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		780 N	776	-0-	-4	-0-	773	3	3	9	N	3					95
12		806 N	805	-0-	-1	-0-	805	3			N	-0-					95
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					95
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-	2	1			93
03		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					93
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					93

 KEETON WELL #: 5615P RRCID -> 204055 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11349 - 11678

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

 CARR-MUSE WELL #: 5504P RRCID -> 204303 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11324 - 11637

11	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	372	1	1097	3	N	-0-					74
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	384	1	1263	3	N	-0-					74
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	384	1	1647	3	N	-0-					74
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	347	1	1087	3	N	-0-					74
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	384	1	1248	3	N	-0-					74
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					74

 TEAS 43 WELL #: 4316P RRCID -> 204602 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11226 - 11719

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CARR 55 WELL #: 5511P RRCID -> 204603 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2021 - WELL PLUGGED 7-6-2021

 DIXON WELL #: 5611P RRCID -> 204604 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	467	1	1005	3	N	3	131
12	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	483	1	990	3	N	-0-	131
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	483	1	1010	3	N	-0-	131
02	1372 N	1275	-0-	-97	-0-	435	1	840	3	N	-0-	125
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	483	1	1017	3	N	-0-	125
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT	125

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683				
11	1650 N	1575	-0-	-75	-0-	1575	3			N	-0-	48
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	1482	3			N	-0-	48
01	1550 N	1439	-0-	-111	-0-	1439	3			N	-0-	48
02	1484 N	840	-0-	-644	-0-	840	3			N	-0-	48
03	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	3			N	-0-	48
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT	48

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FILLINGIM		WELL #: 4005P		RRCID -> 204649		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429				
11	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-	109
12	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-	109
01	1457 N	1235	-0-	-222	-0-	1235	3			N	-0-	109
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1451	3	15	9	N	14	123
03	1457 N	1144	-0-	-313	-0-	1138	3	6	9	N	5	128
*04	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	128

HEFLEY		WELL #: 4101P		RRCID -> 204651		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442				
11	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-	27
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-	27
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-	27
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-	27
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-	27
*04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	27

DIXON		WELL #: 5605P		RRCID -> 204779		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 14 WELL #: 1406P RRCID -> 204797 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 11805 PERF.11320 - 11655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2021

CARR 13 WELL #: 1308P RRCID -> 204798 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11305 - 11628

11	1650	N	1212	-0-	-438	-0-	392	1	820	3	N	-0-					58
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	405	1	602	3	N	-0-					58
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	405	1	1185	3	N	-0-					58
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	365	1	960	3	N	-0-					58
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	405	1	1036	3	N	-0-					58
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					58

FILLINGMIM WELL #: 4003P RRCID -> 205484 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11436 - 12440

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					30
12	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					30
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					30
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					30
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					30
*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					30

MEEK 70 WELL #: 7010P RRCID -> 205620 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11765 PERF.10952 - 11520

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAS 42 WELL #: 4207P RRCID -> 205621 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11304 - 11626

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND -C- WELL #: 5710P RRCID -> 205664 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11125 - 11750

11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	467	1	330	3	N	-0-					33
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	483	1	350	3	N	-0-					33
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	483	1	349	3	N	-0-					33
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	435	1	325	3	N	-0-					33
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	483	1	372	3	N	-0-					33
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5607P RRCID -> 205870 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			190
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			190
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646	3		N	-0-			190
02	756 N	610	-0-	-146	-0-	610	3		N	-0-			190
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	3		N	-0-			190
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			190

DIXON WELL #: 5613P RRCID -> 205871 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 205872 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2017

HEFLEY WELL #: 4107P RRCID -> 205876 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURASSA C WELL #: 4306P RRCID -> 206833 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOAH WELL #: 810P RRCID -> 207163 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10912 - 11514

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR-MUSE WELL #: RRCID -> 207170 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11363 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2019

VANDIVER WELL #: 5408P RRCID -> 207607 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11710

11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	372	1	721	3	N	5					105
						6	9									
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	384	1	780	3	N	5					110
						6	9									
01	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	384	1	630	3	N	2					112
						2	9									
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	347	1	595	3	N	15	6	1			121
						17	9									
03	1178 N	1166	-0-	-12	-0-	384	1	782	3	N	-0-					121
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					121

CARR 14 WELL #: RRCID -> 209105 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10971 - 11604

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2018

TEAS 43 WELL #: RRCID -> 209108 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11388 - 11724

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2018

MEADOWS WELL #: 4329 P RRCID -> 209109 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11341 - 11664

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12 WELL #: 1224 P RRCID -> 209113 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11157 - 11512

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
DIXON		WELL #:		5606 P	RRCID ->	209136	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11219 - 11591	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEEK 70		WELL #:		7002 P	RRCID ->	209137	COMPL. DATE	03/06/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	10986 - 11578	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:		4202 P	RRCID ->	209138	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11275 - 11625	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98

CARR-MUSE		WELL #:			RRCID ->	209140	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	11986	PERF.	11426 - 11767	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014													

NOAH		WELL #:		0802 P	RRCID ->	209141	COMPL. DATE	02/12/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11183 - 11251	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42		WELL #:		4216 P	RRCID ->	209142	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	11365 - 11637	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 11970	PERF.11209	- 11766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144	COMPL. DATE 02/07/2005	TOTAL DEPTH 11868	PERF.11190	- 11548					
11	14B2 EXT	403	-0-	403	2393	372	1	31	3	N	-0-		2
12	14B2 EXT	638	-0-	638	3031	384	1	254	3	N	-0-		2
01	3415 X	384	-0-	-3031	-0-	384	1			N	-0-		2
02	1792 X	347	-0-	-1445	-0-	347	1			N	-0-		2
03	1984 X	384	-0-	-1600	-0-	384	1			N	-0-		2
*04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		2

HOLLAND C		WELL #:		RRCID -> 209145	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 12023	PERF.11492	- 11791					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2018													

MEEK 68		WELL #:		RRCID -> 209310	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11375	- 11718					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2019													

CARR 14		WELL #:		RRCID -> 209391	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11344	- 11593					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2014													

TEAS 42		WELL #: 4203 P		RRCID -> 209392	COMPL. DATE 03/30/2005	TOTAL DEPTH 11724	PERF.11324	- 11614					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			172

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
WILLIS A		WELL #: 4407 P		RRCID -> 209394		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11240 - 11512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #: 6807 P		RRCID -> 209396		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 11893 PERF.11381 - 11718	
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	372 1	592 3	N	32
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	384 1	605 3	N	32
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	384 1	589 3	N	32
02	896 N	874	-0-	-22	-0-	347 1	527 3	N	32
03	992 N	972	-0-	-20	-0-	384 1	588 3	N	32
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	32

CARR 13		WELL #: 1315 P		RRCID -> 209929		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11457 - 11775	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	27
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2021									

CARR 14		WELL #: 1411 P		RRCID -> 210854		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 11820 PERF. 4600 - 6250	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARR 12		WELL #: 1214 P		RRCID -> 210855		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11720 PERF.11223 - 11530	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22

HEFLEY		WELL #: 4114 P		RRCID -> 210857		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 11935 PERF.11244 - 11518	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 42		WELL #:		4209 P	RRCID ->	210858	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11827	PERF.11303 - 11607			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

TEAS 42		WELL #:		4209 P	RRCID ->	211473	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11301 - 11632			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2017														

CARR 12		WELL #:		1204 P	RRCID ->	211638	COMPL. DATE	07/06/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10903 - 11533			
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	392	1	600	3	N	-0-			38
12	1085 N	860	-0-	-225	-0-	405	1	455	3	N	-0-			38
01	1085 N	646	-0-	-439	-0-	405	1	241	3	N	-0-			38
02	924 N	533	-0-	-391	-0-	365	1	168	3	N	-0-			38
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	405	1	701	3	N	-0-			38
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			38

KEETON		WELL #:		5631 P	RRCID ->	212033	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11335 - 11653			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 70		WELL #:		7008P	RRCID ->	212035	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11003 - 11559			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

WILLIS A		WELL #:		4402P	RRCID ->	212037	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11203 - 11558			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID ->	212041	COMPL. DATE	06/05/2005	TOTAL DEPTH	11770 PERF.11006 - 11604						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID ->	212046	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	11750 PERF.11020 - 11572						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARR 12		WELL #: 1210P		RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664 PERF.11134 - 11455						
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	3			N	-0-				5
12	930 N	747	-0-	-183	-0-	747	3			N	-0-				5
01	899 N	680	-0-	-219	-0-	680	3			N	-0-				5
02	700 N	596	-0-	-104	-0-	596	3			N	-0-				5
03	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-				5
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				5

CARR 14		WELL #: 1405 P		RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833 PERF.11372 - 11641						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2020															

CARR 14		WELL #:		RRCID ->	212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861 PERF.11368 - 11657						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				170
PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2015															

DIXON		WELL #: 5614 P		RRCID ->	212050	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11815 PERF.11324 - 11578						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VANDIVER WELL #: 5402 P RRCID -> 212661 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11130 - 11716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

 HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

11		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	3	10	9	N	9					172
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1097	3	9	9	N	8					180
01		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1157	3	11	9	N	10					190
02		1008 N	859	-0-	-149	-0-	848	3	11	9	N	10					200
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					200
*04		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					200

 HEFLEY WELL #: 4113P RRCID -> 212835 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11217 - 11575

11		1680 N	1626	-0-	-54	-0-	1611	3	15	9	N	14	2	1			175
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1665	3	17	9	N	15					190
01		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1588	3	13	9	N	12					202
02		1512 N	1383	-0-	-129	-0-	1373	3	10	9	N	9	1	1			210
03		1674 N	1580	-0-	-94	-0-	1578	3	2	9	N	2					212
*04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					212

 CARR 12 WELL #: 1222P RRCID -> 212986 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10907 - 11532

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEEK 68 WELL #: RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2018

 FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11130 - 11736
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11245 - 11582
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11050 - 11533
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.10981 - 11519
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.11064 - 11548
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11466 - 11743
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.11271 - 11564
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
CARR 12		WELL #:		1205P	RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10922 - 11537					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

MEEK 68		WELL #:			RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.11367 - 11496					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2019																

HOLLAND -C-		WELL #:			RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.11434 - 11793					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2018																

KEETON		WELL #:		5610P	RRCID ->	216394	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11806	PERF.11310 - 11624					
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	3	6 9	N	5						90
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-						90
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-						90
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670	3		N	-0-	2 1					88
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-						88
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT						88

DIXON		WELL #:		5603P	RRCID ->	216395	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11222 - 11675					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS		WELL #:		4424P	RRCID ->	216397	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11263 - 11543					
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-						127
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-						127
01	434 N	283	-0-	-151	-0-	283	3		N	-0-						127
02	364 N	217	-0-	-147	-0-	217	3		N	-0-						127
03	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3		N	-0-						127
*04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-						127

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
		WELL #: 4421P		RRCID -> 216420	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 11890	PERF.11203	- 11582								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	870 N	743	-0-	-127	-0-	739	3	4	9	N	4	1	1			201
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	814	3	9	9	N	8					209
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	794	3	15	9	N	14					223
02	700 N	632	-0-	-68	-0-	632	3			N	-0-	26	1			197
03	837 N	790	-0-	-47	-0-	787	3	3	9	N	3	180	1			20
*04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20

VANDIVER		WELL #: 5423 P		RRCID -> 217260	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11414	- 11739								
11	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1623	3	9	9	N	8					212
12	1674 N	1636	-0-	-38	-0-	1621	3	15	9	N	14					226
01	1705 N	1620	-0-	-85	-0-	1608	3	12	9	N	11					237
02	1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1305	3	11	9	N	10	8	1			239
03	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1618	3	2	9	N	2					241
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					241

MEEK 68		WELL #: 6803P		RRCID -> 218923	COMPL. DATE 10/29/2005	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11100	- 11522								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFLEY		WELL #:		RRCID -> 218926	COMPL. DATE 11/09/2005	TOTAL DEPTH 11885	PERF.11207	- 11536								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2019																

BOURASSA A		WELL #: 4328P		RRCID -> 218940	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 11835	PERF.11055	- 11558								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

CARR 13		WELL #: 1328P		RRCID -> 219048	COMPL. DATE 12/07/2005	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11315	- 11639								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR 55		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049	COMPL. DATE 01/06/2006	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11110	- 11542								
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2021																

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865 PERF.11341 - 11673								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324 PERF. 4700 - 6890								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150

BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11210 - 11597								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57

BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755 PERF.10914 - 11414								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

CARR 12		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 11710 PERF.10920 - 11557								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11296 - 11590								
11	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	372	1	632	3	N	-0-					59
12	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	384	1	792	3	N	-0-					59
01	1209 N	988	-0-	-221	-0-	384	1	604	3	N	-0-					59
02	924 N	772	-0-	-152	-0-	347	1	425	3	N	-0-					59
03	1178 N	784	-0-	-394	-0-	384	1	400	3	N	-0-					59
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-				N	NO RPT					59

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 13		WELL #:			RRCID ->	219951	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11347 - 11661		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2018														

CARR 55		WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.	11067 - 11547		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2021														

HEFLEY		WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11057 - 11544		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HEFLEY		WELL #:		4119P	RRCID ->	219957	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11207 - 11555		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MEEK 68		WELL #:		6809 P	RRCID ->	219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11125 - 11613		
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	372	1	805	3	N	-0-			140
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	384	1	927	3	N	-0-			140
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	384	1	930	3	N	-0-			140
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	347	1	758	3	N	-0-			140
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	384	1	920	3	N	-0-			140
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			140

PEARSON		WELL #:			RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11098 - 11565		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2019														

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PEARSON WELL #: RRCID -> 219961 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11083 - 11518

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2019																	

TEAS 42 WELL #: 4224P RRCID -> 219970 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11261 - 11626

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEAS 42 WELL #: 4230P RRCID -> 219971 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11864 PERF.11291 - 11644

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	372	1	1166	3	N	-0-					160
12	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	384	1	1188	3	N	-0-					160
01	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	384	1	1153	3	N	-0-					160
02	1428	N	936	-0-	-492	-0-	347	1	589	3	N	-0-					160
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	384	1	1296	3	N	-0-					160
*04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					160

TEAS 43 WELL #: 4319P RRCID -> 219972 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11189 - 11589

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TEAS 43 WELL #: 4320P RRCID -> 219973 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11881 PERF.11074 - 11564

11	1290	N	1177	-0-	-113	-0-	1177	3			N	-0-					128
12	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	3			N	-0-					128
01	1271	N	166	-0-	-1105	-0-	166	3			N	-0-					128
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					128
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					128
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					128

TEAS 43 WELL #: 4332P RRCID -> 219974 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11227 - 11498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11895 PERF.11207 - 11587								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11440 - 11764								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840 PERF.11016 - 11488								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

WILLIS "A"		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880 PERF.11349 - 11562								
11	1140 N	975	-0-	-165	-0-	975	3			N	-0-					173
12	1116 N	863	-0-	-253	-0-	857	3	6	9	N	5					178
01	1147 N	710	-0-	-437	-0-	708	3	2	9	N	2					180
02	924 N	615	-0-	-309	-0-	615	3			N	-0-					180
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					180
*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					180

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11199 - 11496								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870 PERF.11250 - 11593								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930 PERF.11238 - 11556								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11345 - 11516						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK 68		WELL #: 6831P		RRCID -> 220212		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEADOWS "A"		WELL #: 4321P		RRCID -> 220219		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

TEAS 43		WELL #: 4326P		RRCID -> 220617		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560						
11	1320 N	1175	-0-	-145	-0-	372	1	803	3	N	-0-				160
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	384	1	818	3	N	-0-				160
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	384	1	829	3	N	-0-				160
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	347	1	746	3	N	-0-				160
03	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	384	1	909	3	N	-0-				160
*04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				160

WILLIS "A"		WELL #: 4423P		RRCID -> 220618		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599						
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	682	3	8	9	N	7				90
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	N	7				97
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	693	3	9	9	N	8				105
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	3	3	9	N	3				108
03	758 N	758	-0-	-0-	-0-	750	3	8	9	N	7				115
*04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				115

HOLLAND -C-		WELL #: 5732P		RRCID -> 220621		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEFLEY		WELL #: 4128P		RRCID -> 220625		COMPL. DATE 02/09/2006			TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
CARR 13		WELL #: 1331P		RRCID ->	220626	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11393	- 11720	
11	1200 N	392	-0-	-808	-0-	392	1	N	-0-		47	
12	1271 N	405	-0-	-866	-0-	405	1	N	-0-		47	
01	1240 N	1210	-0-	-30	-0-	405	1	805 3	N	-0-	47	
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	365	1	475 3	N	-0-	47	
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	405	1	550 3	N	-0-	47	
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		47	

KEETON		WELL #: 5625P		RRCID ->	220633	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	11843	PERF.11337	- 11665	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1095	3	6 9	N	5	196	
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-	196	
01	992 N	895	-0-	-97	-0-	893	3	2 9	N	2	198	
02	1036 N	896	-0-	-140	-0-	882	3	14 9	N	13	197	
03	1085 N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2 9	N	2	199	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		199	

HOLLAND -C-		WELL #: 5727P		RRCID ->	220634	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.11149	- 11693	
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	37	
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-	37	
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-	37	
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	37	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-	37	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		37	

TEAS 42		WELL #: 4217P		RRCID ->	220665	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11794	PERF.11249	- 11449	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	138	

CARR-MUSE 55		WELL #: 5520P		RRCID ->	220844	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11368	- 11702	
11	14B2 EXT	411	-0-	411	411	211	1	200 3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	905	-0-	905	1316	384	1	521 3	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	776	-0-	776	2092	384	1	392 3	N	-0-	-0-	
02	2731 X	639	-0-	-2092	-0-	347	1	292 3	N	-0-	-0-	
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	384	1	273 3	N	-0-	-0-	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-	

MEEK 68		WELL #: 6806P		RRCID ->	221337	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11104	- 11575	
11	1680 N	1595	-0-	-85	-0-	372	1	1199 3	N	22	191	
						24	9					
12	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	384	1	1278 3	N	22	213	
						24	9					
01	1550 N	1349	-0-	-201	-0-	384	1	945 3	N	18	231	
						20	9					
02	1484 N	1421	-0-	-63	-0-	347	1	1040 3	N	31	249	
						34	9					
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	384	1	1350 3	N	7	256	
						8	9					
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		256	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
VANDIVER		WELL #:		5418P	RRCID ->	223086	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11167 -	11595
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		150
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	150 1	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/20/2021								

TEAS 42		WELL #:		4226P	RRCID ->	223087	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11304 -	11516
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK 68		WELL #:		6828P	RRCID ->	223088	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11388 -	11513
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75

KEETON		WELL #:		5632P	RRCID ->	223090	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11364 -	11669
11	1020 N	817	-0-	-203	-0-	817	3		N	-0-		144
12	1023 N	971	-0-	-52	-0-	971	3		N	-0-		144
01	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3		N	-0-		144
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-		144
03	961 N	924	-0-	-37	-0-	924	3		N	-0-		144
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT		144

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	223091	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12012	PERF.11207 -	11790
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED		04/01/2019								

CARR 13		WELL #:		1326P	RRCID ->	223094	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11317 -	11629
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

CARR 14		WELL #:			RRCID ->	223095	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11268 -	11569
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		132
		PLUGGED AND ABANDONED		03/31/2014								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					191
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	3			N	-0-					191
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					191
02	3024 X	2996	-0-	-28	-0-	2996	3			N	-0-					191
03	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			N	-0-					191
04	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					191

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490

11	1530 N	1352	-0-	-178	-0-	372	1	980	3	N	-0-					58
12	1488 N	1245	-0-	-243	-0-	384	1	861	3	N	-0-					58
01	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	384	1	916	3	N	-0-					58
02	1260 N	1052	-0-	-208	-0-	347	1	705	3	N	-0-					58
03	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	384	1	1053	3	N	-0-					58
*04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					58

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520

11	989 N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2					252
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	3	1	9	N	1					253
01	992 N	965	-0-	-27	-0-	963	3	2	9	N	2					255
02	924 N	654	-0-	-270	-0-	654	3			N	-0-					255
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					255
*04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					255

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOLLAND C WELL #: 5724P RRCID -> 223318 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11239 - 11666

11	420 N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					20
12	465 N	255	-0-	-210	-0-	255	3			N	-0-					20
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					20
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					20
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					20

CARR 55 WELL #: 5528P RRCID -> 223320 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11196 - 11593

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2021 - WELL PLUGGED 5-17-2021

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 TEAS 42 WELL #: 4222P RRCID -> 223321 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11290 - 11412

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

 TEAS 42 WELL #: RRCID -> 223322 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11302 - 11497

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2018

 HOLLAND C WELL #: 5720P RRCID -> 223459 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607

11	480 N	266	-0-	-214	-0-	266	3			N	-0-					117
12	434 N	287	-0-	-147	-0-	287	3			N	-0-					117
01	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	3			N	-0-					117
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					117
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					117
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					117

 CARR 12 WELL #: 1218P RRCID -> 223460 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

 MEEK 68 WELL #: 6821P RRCID -> 223885 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493

11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					33
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					33
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					33
02	364 N	283	-0-	-81	-0-	283	3			N	-0-					33
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					33
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					33

 HOLLAND C WELL #: 5706 P RRCID -> 224393 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640

11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					66
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					66
01	589 N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					66
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					66
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					66
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					66

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROTHERTON		WELL #:		7011P	RRCID ->	224395	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	11779	PERF.	10980 - 11414		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR-MUSE 55		WELL #:		5519P	RRCID ->	224396	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11362 - 11680		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021 - WELL PLUGGED 7/14/2021														

WILLIS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224637	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	11860	PERF.	4540 - 6505		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLLAND C		WELL #:		5731P	RRCID ->	225056	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.	11123 - 11594		
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	392	1	1174	3	N	-0-			162
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	405	1	1240	3	N	2			164
						2	9							
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	405	1	972	3	N	-0-			164
02	1456 N	1440	-0-	-16	-0-	365	1	1075	3	N	-0-			164
03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	405	1	1267	3	N	-0-			164
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			164

MEEK 68		WELL #:		6826P	RRCID ->	225059	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	11387 - 11526		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #:		5523P	RRCID ->	225166	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11876	PERF.	11079 - 11568		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 KEETON WELL #: 5609P RRCID -> 225505 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 DIXON WELL #: 5629P RRCID -> 225520 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11308 - 11727

11	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	372	1	730	3	N	-0-					65
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	384	1	746	3	N	-0-					65
01	1147 N	1099	-0-	-48	-0-	384	1	715	3	N	-0-					65
02	1036 N	995	-0-	-41	-0-	347	1	648	3	N	-0-					65
03	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	384	1	717	3	N	-0-					65
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					65

 TEAS 42 WELL #: 4221P RRCID -> 225525 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11318 - 11636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 FILLINGIM WELL #: 4022P RRCID -> 225550 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11908 PERF.11400 - 11679

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

11	14B2 EXT	2295	-0-	2295	7514	372	1	1923	3	N	-0-					20
12	14B2 EXT	1575	-0-	1575	9089	384	1	1191	3	N	-0-					20
01	10374 X	1285	-0-	-9089	-0-	384	1	901	3	N	-0-					20
02	4704 X	881	-0-	-3823	-0-	347	1	534	3	N	-0-					20
03	5208 X	1212	-0-	-3996	-0-	384	1	828	3	N	-0-					20
*04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					20

 CARR 14 WELL #: RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
MEEK 70		WELL #:		7026P	RRCID ->	228035	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13051	PERF.10998 -	12826				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

DIXON		WELL #:		5630P	RRCID ->	228049	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11355 -	11744				
11	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1065	3	N	-0-				127
12	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	-0-	384	1	1126	3	N	-0-				127
01	1612 N	1315	-0-	-297	-0-	-0-	384	1	931	3	N	-0-				127
02	1344 N	1175	-0-	-169	-0-	-0-	347	1	828	3	N	-0-	6	1		121
03	1519 N	1339	-0-	-180	-0-	-0-	384	1	955	3	N	-0-				121
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-					N	NO RPT				121

FILLINGIM		WELL #:		4002P	RRCID ->	228051	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11387 -	11572				
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				18
12	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-				18
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				18
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-				18
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-				18
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

CARR 12		WELL #:		1223P	RRCID ->	228057	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11230 -	11517				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

CARR 14		WELL #:		1415A	RRCID ->	228058	COMPL. DATE	03/14/2007	TOTAL DEPTH	11836	PERF.11320 -	11640				
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-				98
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				98
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				98
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	-0-	565	3			N	-0-				98
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-				98
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT				98

HEFLEY		WELL #:		4124P	RRCID ->	228059	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	11876	PERF.11075 -	11502				
11	870 N	842	-0-	-28	-0-	-0-	842	3			N	-0-				88
12	899 N	856	-0-	-43	-0-	-0-	855	3	1	9	N	-0-				89
01	868 N	807	-0-	-61	-0-	-0-	792	3	15	9	N	-0-				103
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	-0-	729	3			N	-0-	1	1		102
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-				102
*04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	-0-				102

BROTHERTON		WELL #:		7022P	RRCID ->	228060	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11762	PERF.10992 -	11580				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID -> 228061		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 11904 PERF.11386 - 11724		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2021										

CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID -> 228064		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 11706 PERF.11225 - 11512		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID -> 228065		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11828 PERF.10973 - 11396		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2021 - WELL PLUGGED 6-28-2021										

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID -> 228066		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 11795 PERF.11272 - 11562		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARR 14		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782 PERF.11324 - 11614		
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908 PERF.11394 - 11556		
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-		123
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 3	N	-0-		123
01	620 N	593	-0-	-27	-0-	593 3	N	-0-		123
02	532 N	357	-0-	-175	-0-	357 3	N	-0-		123
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3	N	-0-		123
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		123

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VANDIVER		WELL #:		5420P	RRCID ->	228469	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	12126	PERF.	11303 - 12022	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 12		WELL #:		1219P	RRCID ->	228792	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	10895 - 11500	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11146 - 11716	

11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			67
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3			N	-0-			67
01	279 N	261	-0-	-18	-0-	261 3			N	-0-			67
02	364 N	228	-0-	-136	-0-	228 3			N	-0-			67
03	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 3			N	-0-			67
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			67

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11051 - 11488	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11163 - 11504	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10885 - 12600	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM		WELL #:		4606P	RRCID ->	232403	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.	10877 - 12620	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
TEAS 43		WELL #:		4333P	RRCID ->	232404	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	11919	PERF.11067 - 11704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

TEAS 42		WELL #:		4219P	RRCID ->	232751	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	11784	PERF.11236 - 11588			
11	990 N	976	-0-	-14	-0-	976	3			N	-0-			98
12	930 N	432	-0-	-498	-0-	432	3			N	-0-			98
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			98
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			98
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			98
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

CARR 12		WELL #:		1227P	RRCID ->	233145	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	11690	PERF.10883 - 11507			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEETON		WELL #:		5624P	RRCID ->	233171	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11259 - 11611			
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1111	3	10	9	N	9			106
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	3	1	9	N	1			107
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-			107
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	N	2	1	1	108
03	1116 N	931	-0-	-185	-0-	931	3			N	-0-			108
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			108

GRAHAM		WELL #:		4626P	RRCID ->	233382	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10930 - 12628			
11	690 N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-			88
12	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-			88
01	744 N	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-			88
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	362	3			N	-0-			88
03	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	3			N	-0-			88
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			88

TEAS 42		WELL #:		4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11330 - 11586			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

TEAS 42		WELL #:		4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338 - 11610			
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			200
12	1178 N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-			200
01	1178 N	1023	-0-	-155	-0-	1023	3			N	-0-			200
02	1036 N	603	-0-	-433	-0-	603	3			N	-0-			200
03	1147 N	959	-0-	-188	-0-	959	3			N	-0-			200
*04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
TEAS 43		WELL #:		4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3		N	-0-			145
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1345 3	6 9	N	5			150
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 3		N	-0-			150
02	1288 N	1253	-0-	-35	-0-	1250 3	3 9	N	3			153
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-			153
*04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			153

GRAHAM		WELL #:		4608P	RRCID ->	236455	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11712 - 12665	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

GRAHAM		WELL #:		4632P	RRCID ->	237067	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 - 12513	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

GRAHAM		WELL #:		4625P	RRCID ->	237098	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1284	PERF.10957 - 12667	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

MEEK 68		WELL #:		6832P	RRCID ->	237100	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11375 - 11728	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

GRAHAM		WELL #:		4609P	RRCID ->	237161	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10928 - 12620	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

GRAHAM		WELL #:		4623P	RRCID ->	237162	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10911 - 12337	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
GRAHAM		WELL #: 4610P		RRCID -> 237174		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

KEETON		WELL #: 5626P		RRCID -> 237454		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

GRAHAM		WELL #: 4618P		RRCID -> 237463		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND C		WELL #: 5721P		RRCID -> 237470		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790					
11	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			67
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-			67
01	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1623	3	8	9	N	7		74
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		N	-0-			74
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1520	3	23	9	N	21		95
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-	-0-			N	NO RPT			95

HOLLAND C		WELL #: 5718P		RRCID -> 237476		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780					
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			114
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			114
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			114
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	339	3		N	-0-			114
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			114
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-			N	NO RPT			114

GRAHAM		WELL #: 4615P		RRCID -> 237685		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAHAM		WELL #: 4619P		RRCID -> 238307		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
CARR 12 WELL #: 1221P RRCID -> 244809 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					176
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					176

MEADOWS WELL #: RRCID -> 245098 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2018

HOLLAND C WELL #: 5722 P RRCID -> 245396 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11167 - 11655

11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					74
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					74
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					74
02	588 N	414	-0-	-174	-0-	414	3			N	-0-					74
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					74
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-				N	NO RPT					74

VANDIVER WELL #: 5422P RRCID -> 245401 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11303 - 12022

11	810 N	779	-0-	-31	-0-	766	3	13	9	N	12					90
12	899 N	788	-0-	-111	-0-	777	3	11	9	N	10					100
01	837 N	715	-0-	-122	-0-	713	3	2	9	N	2					102
02	728 N	563	-0-	-165	-0-	555	3	8	9	N	7	3	1			106
03	775 N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					106
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	-0-				N	NO RPT					106

HEFLEY WELL #: 4129P RRCID -> 246208 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11202 - 11508

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

CARR 55 WELL #: 5532A RRCID -> 247226 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11091 - 11692

11	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	372	1	1921	3	N	-0-					173
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	384	1	2031	3	N	-0-					173
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	384	1	2033	3	N	-0-					173
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	347	1	1799	3	N	-0-					173
03	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	384	1	2077	3	N	-0-					173
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-	-0-				N	NO RPT					173

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
GRAHAM		WELL #:		4601P	RRCID ->	247597	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.	10837 - 12804	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 43		WELL #:		4324P	RRCID ->	251208	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11228 - 11563	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEFLEY		WELL #:		4118P	RRCID ->	251211	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	11863	PERF.	11043 - 11532	
11	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1781	3	11 9	N	10			191
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1846	3	8 9	N	7			198
01	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1758	3	14 9	N	13			211
02	1680 N	1411	-0-	-269	-0-	1399	3	12 9	N	11			222
03	1860 N	1681	-0-	-179	-0-	1664	3	17 9	N	15	171 1		66
*04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			66

HEFLEY		WELL #:		4117P	RRCID ->	251212	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11165 - 11460	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153

HOLLAND C		WELL #:			RRCID ->	251221	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11215 - 11816	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155
PLUGGED AND ABANDONED 04/04/2019													

KEETON		WELL #:		5608P	RRCID ->	251223	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	11259 - 11620	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 70 WELL #: 7024P RRCID -> 251225 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 11755 PERF.10993 - 11383

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-			125
12		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			125
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-			125
02		112 N	94	-0-	-18	-0-	94 3		N	-0-			125
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			125
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			125

GRAHAM WELL #: 4602P RRCID -> 251226 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13121 PERF.10904 - 12639

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

VANDIVER WELL #: RRCID -> 252003 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11166 - 11586

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2017

CARR 14 WELL #: 1419P RRCID -> 252054 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11302 - 11679

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806

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

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673

11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	467	1	3368	3	N	11					162
						12	9									
12	4061 X	3315	-0-	-746	-0-	483	1	2823	3	N	8					170
						9	9									
01	4061 X	2377	-0-	-1684	-0-	483	1	1888	3	N	5					175
						6	9									
02	3668 X	2296	-0-	-1372	-0-	435	1	1847	3	N	13	14	1			174
						14	9									
03	3968 X	3736	-0-	-232	-0-	483	1	3249	3	N	4					178
						4	9									
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					178

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEETON WELL #: 5601P RRCID -> 259715 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642

11	1590 N	1338	-0-	-252	-0-	1338	3			N	-0-					50
12	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1282	3			N	-0-					50
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					50
02	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-					50
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					50
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					50

NOAH WELL #: 0816H RRCID -> 264563 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155

11	9600 X	8647	-0-	-953	-0-	467	1	8143	3	N	34					288
						37	9									
12	10199 X	8866	-0-	-1333	-0-	483	1	8358	3	N	23					311
						25	9									
01	10199 X	8715	-0-	-1484	-0-	483	1	8213	3	N	17					328
						19	9									
02	9212 X	7656	-0-	-1556	-0-	435	1	7179	3	N	38	30	1			336
						42	9									
03	9114 X	8539	-0-	-575	-0-	483	1	8037	3	N	17					353
						19	9									
04	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					353

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
CARR 13			WELL #: 1306H		RRCID -> 264917			COMPL. DATE 07/18/2010			TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

11		8400 X	8045	-0-	-355	-0-	496	1	7497	3	N	47	197 1	306
							52	9						
12		8680 X	6947	-0-	-1733	-0-	512	1	6399	3	N	33		339
							36	9						
01		8091 X	6416	-0-	-1675	-0-	512	1	5892	3	N	11		350
							12	9						
02		7504 X	6952	-0-	-552	-0-	463	1	6446	3	N	39	36 1	353
							43	9						
03		8308 X	7451	-0-	-857	-0-	512	1	6896	3	N	39	192 1	200
							43	9						
04		8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT		200

GRAHAM			WELL #: 4613H		RRCID -> 266676			COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604			

11		6270 X	5439	-0-	-831	-0-	1123	1	4262	3	N	49	197 1	304
							54	9						
12		6417 X	5268	-0-	-1149	-0-	1160	1	4088	3	N	18		322
							20	9						
01		6417 X	3809	-0-	-2608	-0-	1160	1	2638	3	N	10		332
							11	9						
02		5656 X	3746	-0-	-1910	-0-	1048	1	2663	3	N	32	33 1	331
							35	9						
03		5828 X	4946	-0-	-882	-0-	1160	1	3747	3	N	35	189 1	177
							39	9						
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT		177

MEEK 68 SL			WELL #: 6835H		RRCID -> 272894			COMPL. DATE 11/07/2013			TOTAL DEPTH 12229 PERF.12438 - 16965			

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MEEK 68			WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896			COMPL. DATE 02/03/2014			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12791 - 17201			

11		14200 X	14200	-0-	-0-	-0-	4813	1	9113	3	N	249	400 1	588
							274	9						
12		14697 X	14697	-0-	-0-	-0-	4974	1	9456	3	N	243	205 1	626
							267	9						
01		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	4974	1	9476	3	N	311	16 1	921
							342	9						
02		12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	4493	1	7445	3	N	165	399 1	687
							182	9						
03		13732 X	13732	-0-	-0-	-0-	4974	1	8472	3	N	260	395 1	552
							286	9						
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	15 1	564

MEEK 68 SL			WELL #: 6834H		RRCID -> 273965			COMPL. DATE 12/12/2013			TOTAL DEPTH 11980 PERF.12250 - 16619			

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 17457				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	16774 X	16774	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	N	249	208 1	868
						274	9						
12	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	880	1	13123	3	N	255	551 1	572
						281	9						
01	14064 X	14064	-0-	-0-	-0-	880	1	12883	3	N	274	17 1	829
						301	9						
02	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	795	1	11066	3	N	224	417 1	636
						246	9						
03	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	880	1	11498	3	N	192	41 1	787
						211	9						
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	22 1	806

NOAH SL		WELL #: 0819H		RRCID -> 276139		COMPL. DATE 05/01/2014			TOTAL DEPTH 11429 PERF.11600 - 15888				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON SL		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146		COMPL. DATE 03/16/2014			TOTAL DEPTH 12221 PERF.12530 - 17119				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NOAH		WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189		COMPL. DATE 05/02/2014			TOTAL DEPTH 12077 PERF.12222 - 16702				
11	26139 X	26139	-0-	-0-	-0-	4433	1	21493	3	N	194	29 1	787
						213	9						
12	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	4580	1	21990	3	N	209	196 1	800
						230	9						
01	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-	4580	1	21446	3	N	186	197 1	789
						205	9						
02	23791 X	23791	-0-	-0-	-0-	4138	1	19520	3	N	121	221 1	689
						133	9						
03	27344 X	27344	-0-	-0-	-0-	4580	1	22482	3	N	256	554 1	391
						282	9						
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	16 1	405

NOAH SL		WELL #: 0818H		RRCID -> 276414		COMPL. DATE 06/01/2014			TOTAL DEPTH 11753 PERF.11785 - 16370				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXON SL		WELL #: 5635H		RRCID -> 276483		COMPL. DATE 01/31/2014			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12050 - 16710				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
MEEK 68		WELL #: 6836SL		RRCID -> 276662		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13356 - 18005	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		40677 X	40677	-0-	-0-	2818 1	37352 3	N 461	427 1 544
						507 9			
12		38196 X	38196	-0-	-0-	2912 1	34848 3	N 396	391 1 549
						436 9			
01		38343 X	38343	-0-	-0-	2912 1	35012 3	N 381	405 1 525
						419 9			
02		33800 X	33800	-0-	-0-	2630 1	30847 3	N 294	66 1 753
						323 9			
03		41432 X	41432	-0-	-0-	2912 1	38158 3	N 329	436 1 646
						362 9			
*04		0 X	-0-	-0-	-0-			N 39	21 1 664

MEEK 68 SL		WELL #: 6837H		RRCID -> 276672		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 12032 PERF.12330 - 16822	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

MEEK 68 SL		WELL #: 6838H		RRCID -> 276675		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF.11926 - 16350	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

CARR 14		WELL #: 1433SL		RRCID -> 278397		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 11921 PERF.12790 - 16640	
11		31142 X	31142	-0-	-0-	3422 1	27123 3	N 543	1035 1 261
						597 9			
12		29177 X	29177	-0-	-0-	3549 1	25148 3	N 436	408 1 289
						480 9			
01		27820 X	27820	-0-	-0-	3547 1	23737 3	N 487	226 1 550
						536 9			
02		24586 X	24586	-0-	-0-	3176 1	20669 3	N 674	860 1 364
						741 9			
03		30153 X	30153	-0-	-0-	3539 1	26159 3	N 414	640 1 138
						455 9			
*04		898 X	898	-0-	-0-	828 1	70 9	N 64	33 1 169

CARR 14 SL		WELL #: 1435H		RRCID -> 279631		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11733 - 16062	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

CARR 14 SL		WELL #: 1434H		RRCID -> 279672		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 11604 PERF.12048 - 16274	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT -0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
DIXON 5554 XL WELL #: 1H RRCID -> 281279 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12210 - 19621

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	15058 X	15058	-0-	-0-	-0-	14683	3	375	9	N	341	216	1		339
12	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15478	3	568	9	N	516	570	1		285
01	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16397	3	381	9	N	346	204	1		427
02	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	15249	3	397	9	N	361	432	1		356
03	15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	14743	3	321	9	N	292	212	1		436
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	16	1		449

CARR 1357 EXL WELL #: 1H RRCID -> 283041 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11984 PERF.12157 - 19687

11	26916 X	26916	-0-	-0-	-0-	840	1	25773	3	N	275	202	1		579
12	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	868	1	30506	3	N	359	196	1		742
01	38052 X	38052	-0-	-0-	-0-	868	1	36853	3	N	301	372	1		671
02	28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	784	1	26984	3	N	253	394	1		530
03	33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	868	1	32968	3	N	117	185	1		462
*04	32280 X	-0-	-0-	-32280	-0-	129	9			N	-0-				462

CARR 1357 EXL WELL #: 2H RRCID -> 283042 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12292 - 19750

11	12390 X	9990	-0-	-2400	-0-	840	1	8731	3	N	381	577	1		145
12	12524 X	9221	-0-	-3303	-0-	868	1	7969	3	N	349	197	1		297
01	12369 X	8211	-0-	-4158	-0-	868	1	6893	3	N	409				706
02	10920 X	7031	-0-	-3889	-0-	784	1	5707	3	N	491	787	1		410
03	11718 X	9667	-0-	-2051	-0-	868	1	8270	3	N	481	389	1		502
*04	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-	529	9			N	-0-				502

DIXON 5554 XL WELL #: 3H RRCID -> 283044 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11658 - 19112

11	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	36129	3	298	9	N	271	396	1		374
12	37992 X	37992	-0-	-0-	-0-	37683	3	309	9	N	281	377	1		278
01	38510 X	38510	-0-	-0-	-0-	38179	3	331	9	N	301	16	1		563
02	35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	34814	3	296	9	N	269	404	1		428
03	39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	39185	3	339	9	N	308	559	1		177
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	15	1		190

DIXON 5554 CXL WELL #: 4H RRCID -> 283045 COMPL. DATE 05/20/2017 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12352 - 19817

11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	2160	1	21114	3	N	567	822	1		257
12	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	2232	1	22525	3	N	562	756	1		63
01	23005 X	23005	-0-	-0-	-0-	2232	1	20029	3	N	676	409	1		330
02	20695 X	20695	-0-	-0-	-0-	2016	1	17987	3	N	629	832	1		127
03	26246 X	26246	-0-	-0-	-0-	2232	1	23417	3	N	543	602	1		68
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	597	9			N	69	37	1		100

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
DIXON 5554 CXL WELL #: 6H RRCID -> 283335 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 11799 PERF.11888 - 19383																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DIXON 5554 CXL WELL #: 5H RRCID -> 283872 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11770 - 19039																	

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 3H RRCID -> 284129 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12392 - 22019																	

11	26520	X	24408	-0-	-2112	-0-		1296	1	22475	3	N	579	722	1	109	
								637	9								
12	27404	X	26312	-0-	-1092	-0-		1339	1	24175	3	N	725	354	1	480	
								798	9								
01	30774	X	30774	-0-	-0-	-0-		1339	1	28659	3	N	705	694	1	491	
								776	9								
02	33016	X	33016	-0-	-0-	-0-		1210	1	31096	3	N	645	884	1	252	
								710	9								
03	34686	X	34686	-0-	-0-	-0-		1339	1	32591	3	N	687	683	1	256	
								756	9								
*04	27360	X	-0-	-0-	-27360	-0-						N	-0-			256	

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284290 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12345 - 21820																	

11	23250	X	21808	-0-	-1442	-0-		840	1	20273	3	N	632	381	1	539	
								695	9								
12	23467	X	19068	-0-	-4399	-0-		868	1	17530	3	N	609	721	1	427	
								670	9								
01	24242	X	10546	-0-	-13696	-0-		868	1	9191	3	N	443	373	1	497	
								487	9								
02	21896	X	3484	-0-	-18412	-0-		784	1	2322	3	N	344	550	1	291	
								378	9								
03	24242	X	9258	-0-	-14984	-0-		868	1	7884	3	N	460	350	1	401	
								506	9								
*04	21810	X	-0-	-0-	-21810	-0-						N	-0-			401	

CARR 1312 EXL WELL #: 2H RRCID -> 284552 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12396 - 19679																	

11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-						N	-0-			230	
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			230	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230	
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			230	

CARR 1312 WXL WELL #: 3H RRCID -> 285102 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 11815 PERF.12214 - 20323																	

11	14910	X	11970	-0-	-2940	-0-		11616	3	354	9	N	322	184	1	500	
12	15407	X	12123	-0-	-3284	-0-		11816	3	307	9	N	279	364	1	415	
01	14477	X	11682	-0-	-2795	-0-		11299	3	383	9	N	348	180	1	583	
02	11480	X	9155	-0-	-2325	-0-		9155	3			N	-0-	79	1	504	
03	12369	X	10774	-0-	-1595	-0-		10286	3	488	9	N	444	359	1	589	
*04	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-						N	-0-			589	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MEEK 6814 XL WELL #: 1H RRCID -> 285111 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12375 - 21750															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

11		51442 X	51442	-0-	-0-	-0-	2580	1	47566	3	N	1178	944	1	770
							1296	9							
12		61299 X	61299	-0-	-0-	-0-	2666	1	57152	3	N	1346	1313	1	803
							1481	9							
01		56401 X	56401	-0-	-0-	-0-	2666	1	52330	3	N	1277	928	1	1152
							1405	9							
02		54317 X	54317	-0-	-0-	-0-	2408	1	50711	3	N	1089	1654	1	587
							1198	9							
03		58451 X	58451	-0-	-0-	-0-	2666	1	54046	3	N	1581	1244	1	924
							1739	9							
*04		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	1			N	-0-			924

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285120 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12356 - 21003															
11		9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	44	1	1	237
12		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-	170	1	67
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-		2	3	13	9	N	12		79
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	2	1	85
03		259 X	259	-0-	-0-	-0-	216	3	43	9	N	39			124
*04		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			124

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 1H RRCID -> 285268 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12342 - 18823															
11		15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	834	1	13618	3	N	1092	1135	1	405
							1201	9							
12		13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	862	1	11873	3	N	1040	940	1	505
							1144	9							
01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	862	1	810	9	N	736	745	1	496
							778	1	11502	3	N	938	1096	1	338
02		13312 X	13312	-0-	-0-	-0-									
							1032	9							
03		14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	862	1	12341	3	N	919	725	1	532
							1011	9							
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			532

CARR 1312 EXL WELL #: 1H RRCID -> 285463 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12150 - 19410															
11		42810 X	34828	-0-	-7982	-0-	1296	1	32541	3	N	901	760	1	621
							991	9							
12		41726 X	34826	-0-	-6900	-0-	1339	1	32396	3	N	992	899	1	714
							1091	9							
01		41726 X	33024	-0-	-8702	-0-	1339	1	30970	3	N	650	544	1	820
							715	9							
02		35812 X	31112	-0-	-4700	-0-	1210	1	29034	3	N	789	1274	1	335
							868	9							
03		39277 X	33622	-0-	-5655	-0-	1339	1	31524	3	N	690	346	1	679
							759	9							
*04		34830 X	-0-	-0-	-34830	-0-					N	-0-			679

MEEK 5453 CXL WELL #: 1H RRCID -> 285673 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12490 - 19645															
11		10950 X	10461	-0-	-489	-0-	10174	3	287	9	N	261	201	1	278
12		11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11038	3	309	9	N	281	367	1	192
01		11780 X	9338	-0-	-2442	-0-	9084	3	254	9	N	231	195	1	228
02		10640 X	8006	-0-	-2634	-0-	7775	3	231	9	N	210	6	1	432
03		11780 X	8599	-0-	-3181	-0-	8360	3	239	9	N	217	374	1	275
04		10980 X	9991	-0-	-989	-0-	9738	3	253	9	N	230	187	1	318

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
FRANCIS 5713 EXL WELL #: 3H RRCID -> 285791 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13207 - 21038															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		53730 X	52438	-0-	-1292	-0-	52370	3	68	9	N	62	3	1	184
12		57257 X	47667	-0-	-9590	-0-	47615	3	52	9	N	47	187	1	44
01		57257 X	45466	-0-	-11791	-0-	45422	3	44	9	N	40			84
02		51716 X	36563	-0-	-15153	-0-	36383	3	180	9	N	164	197	1	51
03		54188 X	41349	-0-	-12839	-0-	41329	3	20	9	N	18			69
*04		52440 X	-0-	-0-	-52440	-0-					N	-0-			69

CARR 1357 WXL WELL #: 5H RRCID -> 285897 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13424 - 20510															
11		43140 X	39274	-0-	-3866	-0-	39243	3	31	9	N	28	190	1	341
12		44578 X	41673	-0-	-2905	-0-	41630	3	43	9	N	39			380
01		43462 X	38995	-0-	-4467	-0-	38897	3	98	9	N	89			469
02		37716 X	37169	-0-	-547	-0-	37162	3	7	9	N	6	2	1	473
03		42139 X	42139	-0-	-0-	-0-	42108	3	31	9	N	28			501
*04		40320 X	-0-	-0-	-40320	-0-					N	-0-			501

FRANCIS 5713 WXL WELL #: 2H RRCID -> 286219 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11963 - 18682															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 6814 XL WELL #: 3H RRCID -> 286287 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11597 PERF.12110 - 19546															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEEK 5453 CXL WELL #: 2H RRCID -> 286625 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13708 - 19232															
11		10800 X	10192	-0-	-608	-0-	10170	3	22	9	N	20	18	1	46
12		11160 X	10251	-0-	-909	-0-	10244	3	7	9	N	6			52
01		10695 X	8963	-0-	-1732	-0-	8963	3			N	-0-			52
02		9520 X	8356	-0-	-1164	-0-	8349	3	7	9	N	6	17	1	41
03		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	3			N	-0-			41
04		10200 X	9597	-0-	-603	-0-	9597	3			N	-0-			41

FRANCIS 5859 EXL WELL #: 5H RRCID -> 286824 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13619 - 20713															
11		18030 X	15717	-0-	-2313	-0-	1170	1	14335	3	N	193	198	1	147
							212	9							
12		18538 X	13368	-0-	-5170	-0-	1209	1	11985	3	N	158	194	1	111
							174	9							
01		17236 X	14197	-0-	-3039	-0-	1209	1	12795	3	N	175			286
							193	9							
02		15372 X	11964	-0-	-3408	-0-	1092	1	10687	3	N	168	201	1	253
							185	9							
03		16802 X	13828	-0-	-2974	-0-	1209	1	12464	3	N	141	192	1	202
							155	9							
*04		15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-					N	-0-			202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
MEEK 6814 XL WELL #: 2H RRCID -> 287257 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 13140 PERF.15192 - 21111																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		55200 X	52615	-0-	-2585	-0-	52607	3	8	9	N	7					113
12		55707 X	53918	-0-	-1789	-0-	53917	3	1	9	N	1		3	1		114
01		55707 X	42438	-0-	-13269	-0-	42404	3	34	9	N	31					145
02		49112 X	38285	-0-	-10827	-0-	38283	3	2	9	N	2		3	1		144
03		54374 X	34380	-0-	-19994	-0-	34378	3	2	9	N	2					146
*04		52620 X	-0-	-0-	-52620	-0-					N	-0-					146

FRANCIS 5859 WXL WELL #: 4H RRCID -> 287353 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13607 - 20711																	
11		42060 X	36859	-0-	-5201	-0-	2622	1	34094	3	N	130		175	1		69
							143	9									
12		43462 X	36464	-0-	-6998	-0-	2709	1	33623	3	N	120					189
							132	9									
01		40207 X	35157	-0-	-5050	-0-	2709	1	32295	3	N	139		175	1		153
							153	9									
02		36316 X	31792	-0-	-4524	-0-	2447	1	29196	3	N	135		168	1		120
							149	9									
03		38843 X	36227	-0-	-2616	-0-	2709	1	33411	3	N	97		187	1		30
							107	9									
*04		36870 X	-0-	-0-	-36870	-0-					N	-0-					30

FILLINGIM WELL #: 4019P RRCID -> 290790 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11379 - 11570																	
11		390 N	310	-0-	-80	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12		372 N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
01		372 N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02		280 N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931 FILLINGIM WELL #: 4004P RRCID -> 202939 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12329 - 12390																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639 TESSON WELL #: 1012 RRCID -> 101506 COMPL. DATE 08/10/1982 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					328
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					328
02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					328
03		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					328
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					328

BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE)				13147 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
BACH 12				WELL #: 1012	RRCID -> 117792	COMPL. DATE 07/07/1985	TOTAL DEPTH 15172	PERF.14748	- 14764						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN, ET AL				WELL #: 106	RRCID -> 280483	COMPL. DATE 11/12/2014	TOTAL DEPTH 15340	PERF.14801	- 14833						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461			CNTY: WHEELER								
HUNTER 34				WELL #: 2	RRCID -> 145833	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14785	PERF.14480	- 14530						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEFLEY				WELL #: 1	RRCID -> 174723	COMPL. DATE 09/17/1999	TOTAL DEPTH 14739	PERF.14444	- 14494						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)				13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
PURYEAR				WELL #: 1	RRCID -> 044343	COMPL. DATE 03/22/2001	TOTAL DEPTH 19934	PERF.19300	- 19763						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEFLEY				WELL #: 1	RRCID -> 045370	COMPL. DATE 01/14/1969	TOTAL DEPTH 20025	PERF.19622	- 19895						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		//CONT.//		13147 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HELTON, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	047274	COMPL. DATE	09/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19576	-	19910	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (MORROW)				13147 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC				040209											
ARDELL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.	13918	-	13964	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
WISE		WELL #:		2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.	13658	-	13880	
11	11100 X	10864	-0-	-236	-0-	10863	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	11470 X	10809	-0-	-661	-0-	10807	2	2	9	N	2	2	8		-0-
01	11346 X	7411	-0-	-3935	-0-	3	1	7408	2	N	-0-				-0-
02	10192 X	5705	-0-	-4487	-0-	5705	2			N	-0-				-0-
03	11222 X	8955	-0-	-2267	-0-	8953	2	2	9	N	2	2	8		-0-
04	10860 X	5811	-0-	-5049	-0-	5811	2			N	-0-				-0-

HEFLEY		WELL #:		2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722	-	13762	
11	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7455	2	1	9	N	1	1	8		-0-
12	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	8018	2	1	9	N	1	1	8		-0-
01	7781 X	5727	-0-	-2054	-0-	5727	2			N	-0-				-0-
02	7028 X	3104	-0-	-3924	-0-	3104	2			N	-0-				-0-
03	8029 X	5728	-0-	-2301	-0-	5727	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04	7770 X	7532	-0-	-238	-0-	7532	2			N	-0-				-0-

PURYEAR		WELL #:		2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13624	-	13674	
11	720 N	647	-0-	-73	-0-	647	2			N	-0-				-0-
12	744 N	506	-0-	-238	-0-	506	2			N	-0-				-0-
01	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-				-0-
02	616 N	467	-0-	-149	-0-	467	2			N	-0-				-0-
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-				-0-
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-

FILLINGM		WELL #:		2020	RRCID ->	050671	COMPL. DATE	05/28/1971	TOTAL DEPTH	13610	PERF.	13496	-	13516	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 PAUL, D. A. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 051383 COMPL. DATE 05/03/1971 TOTAL DEPTH 20587 PERF.14178 - 14226

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					77
01	27 N	-27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77

 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
12	775 N	673	-0-	-102	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	654	-0-	-46	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
04	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

 BROWN, -ET- -AL- WELL #: 106 RRCID -> 078044 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 15340 PERF.14941 - 14960

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

 VISE WELL #: 1 RRCID -> 152090 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 20288 PERF.13840 - 13860

11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	3262	-0-	162	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	1784 N	1622	-0-	-162	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
*04	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

 ZYBACH WELL #: 2026 RRCID -> 176571 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14440 - 14462

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP. 130528
 KAY WELL #: 1 RRCID -> 260638 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 14475 PERF. 4420 - 4750

11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
LOHBERGER, WILLIAM				WELL #:	1	RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.	14566 - 14577
11	8070 X	5951	-0-	-2119	-0-	5951	2		N	-0-			67
12	8339 X	7461	-0-	-878	-0-	7461	2		N	-0-			67
01	8339 X	4904	-0-	-3435	-0-	4904	2		N	-0-			67
02	7532 X	1614	-0-	-5918	-0-	1614	2		N	-0-			67
*03	8029 X	2362	-0-	-5667	-0-	2362	2		N	-0-			67
04	7230 X	3638	-0-	-3592	-0-	3635	2	3 9	N	3			23

HUNTER, MYRLE				WELL #:	1	RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.	14656 - 14671
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639					CNTY: HEMPHILL				
BRADSTREET UNIT				WELL #:	1089	RRCID ->	049077	COMPL. DATE	10/19/1970	TOTAL DEPTH	20040	PERF.	13666 - 13675
11	12740 X	12740	-0-	-0-	-0-	12740	2		N	-0-			-0-
12	13150 X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2		N	-0-			-0-
01	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	12434	2		N	-0-			-0-
02	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	10961	2		N	-0-			-0-
03	11873 X	11299	-0-	-574	-0-	11299	2		N	-0-			-0-
04	11490 X	NO RPT	-0-	-11490	-0-				N	NO RPT			-0-

BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	14142 - 14479
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2		N	-0-			-0-
12	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
02	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2		N	-0-			-0-
03	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
04	6000 X	NO RPT	-0-	-6000	-0-				N	NO RPT			-0-

FILLINGIM				WELL #:	1020	RRCID ->	159553	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	20044	PERF.	13480 - 13500
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (TEAS)				13147	700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
FILLINGIN-TEAS				WELL #:	1	RRCID ->	079999	COMPL. DATE	11/22/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13498 - 13518
11	3560	2785	-0-	-775	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
12	4293	3185	-0-	-1108	-0-	3185	2		N	-0-			-0-
01	4039	3058	-0-	-981	-0-	3058	2		N	-0-			-0-
02	2990	2433	-0-	-557	-0-	2433	2		N	-0-			-0-
*03	2799	2438	-0-	-361	-0-	2438	2		N	-0-			-0-
04	2010	2950	-0-	940	-0-	2950	2		N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
PEAK-WALSER		WELL #: 1		RRCID -> 167417		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14254 - 14288		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
NATALIE		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15310 - 15314		
11	5905 R	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2	N	-0-			75
12	5982 R	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2	N	-0-			75
01	5766 #	2029	-0-	-3737	-0-	2029	2	N	-0-			75
02	5768 #	113	-0-	-5655	-0-	113	2	N	-0-			75
03	6386 #		-0-	-6386	-0-			N	-0-			75
04	5910 #		-0-	-5910	-0-			N	-0-			75

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
MCCARTOR		WELL #: 1309 T		RRCID -> 120002		COMPL. DATE 11/25/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9522 - 9534		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MCLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 202239		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9698 - 9712		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614		
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			63
12	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-			63
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	2	N	-0-			63
02	756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2	N	-0-			63
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	739	2	N	-0-			63
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-			63

BULER, NORTH (MORROW, LOWER)
WILDHORSE OPERATING COMPANY
MCLAIN, GLEN

13207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
923452
WELL #: 1 L RRCID -> 032272 COMPL. DATE 07/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9476 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-			-0-
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-			-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			-0-

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)
MEWBOURNE OIL COMPANY
SMITH UNIT

13207 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
562560
WELL #: 1 RRCID -> 282045 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC
GRIFFIN, GLORIA

676084
WELL #: 1 RRCID -> 060490 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8501 - 8511

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

BOISDORF, GENEVIEVE G.

WELL #: 2 RRCID -> 193728 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8666 - 8676

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

MCLAIN

WELL #: 3098 RRCID -> 243624 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 8706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3793 2	3 9	N	3			40
12	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4585 2	6 9	N	5			45
01	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 2		N	-0-			45
02	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-			45
03	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3237 2	6 9	N	5			50
*04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-			50

BULER, SE. (LOWER MORROW)
RESOURCE OIL AND GAS, LLC
HOOVER 225

13211 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
703395
WELL #: 2 RRCID -> 178629 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10318

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

BUSSARD (MORROW UPPER)		13985 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
UPLAND RESOURCES LLC		878931													
BUSSARD-CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 102774		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10782 - 10822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)		13987 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
HUMPHREYS		WELL #: 1D		RRCID -> 227050		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 11144 PERF.10982 - 10992							
11	4961	3625	-0-	-1336	-0-	3625	2			N	-0-				33
12	4960	4284	-0-	-676	-0-	4282	2	2	9	N	-2				35
01	4960	2202	-0-	-2758	-0-	2202	2			N	-0-				35
02	4480	3063	-0-	-1417	-0-	3057	2	6	9	N	5				40
03	4960	4582	-0-	-378	-0-	4582	2			N	-0-				40
04	4140 #	1599	-0-	-2541	-0-	1592	2	7	9	N	6				46

CNE (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9250 - 9990							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560													
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9035 - 9044							
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	63	1	92	2	N	-0-				52
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	44	1	34	2	N	-0-				52
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	34	1	11	2	N	-0-				52
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	32	1	10	2	N	-0-				52
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	88	1	198	2	N	2				54
						2	9								
*04	619 N	619	-0-	-0-	-0-	126	1	493	2	N	-0-				54

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9028 - 9042							
11	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	345	1	887	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	842	-0-	-212	-0-	254	1	588	2	N	-0-				-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	350	1	1078	2	N	-0-				-0-
02	1148 N	1069	-0-	-79	-0-	314	1	755	2	N	-0-				-0-
03	837 N	812	-0-	-25	-0-	204	1	608	2	N	-0-				-0-
*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	233	1	1054	2	N	-0-				-0-

CAMBRIDGE (ATOKA) OVERFLOW ENERGY, LLC DUKE SWD		15002 100 628574		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	3R	RRCID ->	214112	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	3740 -	5780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8754 -	8760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2967	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	2967 2		N	-0-			91
12	3069	3069	-0-	-0-	-0-	-0-	3069 2		N	-0-			91
01	3016	3016	-0-	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-			91
02	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	-0-	2565 2		N	-0-			91
*03	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	-0-	3026 2		N	-0-			91
*04	2922 N	2922	-0-	-0-	-0-	-0-	2922 2		N	-0-			91

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC DICKINSON 471		704176		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	3H	RRCID ->	227857	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	8765	PERF.	9280 -	10342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (MORROW UPPER) PRESIDIO PETROLEUM LLC DUTCHER, W. H. -B-		15002 500 676084		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE					
		WELL #:	1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 -	8838	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

REMORA OPERATING, LLC LONGHOFER		701613		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	087023	COMPL. DATE	01/16/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9032 -	9036	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.) 15005 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 129272 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 9669

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-			42
12	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-			42
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			42
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			42
03	806 N	603	-0-	-203	-0-	603 2		N	-0-			42
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 2		N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC 701613
 LONGHOFER WELL #: 2 RRCID -> 093633 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9270 - 9292

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL 475 WELL #: 8 RRCID -> 223904 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8753 - 8769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

CAMP (MORROW, LOWER) 15047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COURSON WELL #: 1572 RRCID -> 190887 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8997 - 9009

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

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER) 15164 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CAMPBELL WELL #: 1011 RRCID -> 078914 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 11785 PERF. 11640 - 11648

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920 N	1774	-0-	-146	-0-	1774 2		Y	-0-			-0-
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-			-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1930 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 2		Y	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		Y	-0-			-0-
*04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2		Y	-0-			-0-

CANADIAN (DOUGLAS) 15211 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 B. JARVIS & SONS WELL #: 4215 RRCID -> 270795 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 11851 PERF. 7270 - 7320

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	1018 3		N	-0-			56
12	1085 N	1038	-0-	-47	-0-	1038 3		N	-0-			56
01	1147 N	992	-0-	-155	-0-	992 3		N	-0-			56
02	952 N	748	-0-	-204	-0-	748 3		N	-0-			56
03	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3		N	-0-			56
04	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101 3		N	-0-			56

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		N	-0-			40
12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			40
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-			40
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			40
*03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			40
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		N	-0-			40

HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

HUMPHREYS				WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

HUMPHREYS				WELL #: 4038	RRCID -> 189289	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7080	- 7118			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118			
11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475 2	2 9	N	2			90
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1512 2	7 9	N	6			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			99
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			105
*03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1599 2	19 9	N	17			122
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			128

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF. 12600	- 12676			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN (MORROW LO)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
BRIANARD, E. S. F. -M-															
WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
CANADIAN (MORROW UPPER)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
BRAINARD, E. S. F. -G-															
WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676															
11		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
BRAINARD, E. S. F. -M-															
WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640															
11		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
BRAINARD, E. S. F. -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960															
11		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
FROST, MARY E.															
WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830															
11		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
12		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
01		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
02		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
03		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
04		14B2 EXT		-0-	-0-		-0-				N	-0-			52
JARUIS UNIT -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 086359 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11341 - 11348															
11		60 N	2	-0-	-58		-0-		2 2		N	-0-	1 1		10
12		62 N	2	-0-	-60		-0-		2 2		N	-0-	1 1		9
01		31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			9
02		2 N	-0-	-0-	-2		-0-				N	-0-			9
03		2 N	-0-	-0-	-2		-0-				N	-0-			9
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			9

CANADIAN (MORROW UPPER)		//CONT.//		15211 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
BRAINARD, E. S. F. -M-		WELL #:		4	RRCID ->	172186	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	13183	PERF.11128 - 11148	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-		56
12	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2		N	-0-		56
01	2170 X	2003	-0-	-167	-0-	2003	2		N	-0-		56
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2		N	-0-		56
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2762	2	1 9	N	1		57
*04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2476	2	1 9	N	1		58

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
GARVER UNIT				1	RRCID ->	087234	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11477 - 11497	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)				15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	064174	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6950 - 6965	
11	1470 N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2		N	-0-		25
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-		25
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-		25
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-		25
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-		25
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-		25

URSHEL A		WELL #:		2	RRCID ->	164776	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	7040	PERF. 6894 - 6932	
11	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2456	2	4 9	N	4		96
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2607	2	7 9	N	6		102
01	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2		N	-0-		102
02	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2		N	-0-		102
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-		102
*04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-		102

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID ->	055936	COMPL. DATE	08/06/1973	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID ->	055954	COMPL. DATE	08/08/1973	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS) //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
URSCHEL, LESTER B. WELL #: 1 RRCID -> 057329 COMPL. DATE 11/07/1973 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6886 - 6929																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	3339	-0-	339	339	3328	2	11	9	N	10					57
12		3100 N	3589	-0-	489	828	3583	2	6	9	N	5					62
01		3100 N	3318	-0-	218	1046	3312	2	6	9	N	5					67
02		3750 X	2704	-0-	-1046	-0-	2679	2	25	9	N	23					90
03		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3040	2	4	9	N	4					94
*04		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2903	2	28	9	N	25					119

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 2 RRCID -> 057346 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6866 - 6901																	
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435	2	3	9	N	3					31
12		1674 N	1489	-0-	-185	-0-	1487	2	2	9	N	2					33
01		1674 N	1256	-0-	-418	-0-	1252	2	4	9	N	4					37
02		1344 N	1198	-0-	-146	-0-	1195	2	3	9	N	3					40
03		1488 N	1372	-0-	-116	-0-	1361	2	11	9	N	10					50
*04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1677	2	13	9	N	12					62

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 3 RRCID -> 057347 COMPL. DATE 12/20/1973 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6872 - 6913																	
11		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					17
12		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					17
01		2201 N	2174	-0-	-27	-0-	2174	2			N	-0-					17
02		1932 N	1376	-0-	-556	-0-	1376	2			N	-0-					17
03		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2307	2	43	9	N	39					56
04		2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					56

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 5 RRCID -> 057941 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6798 - 6892																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 6 RRCID -> 058485 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6891 - 6931																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 8 RRCID -> 059585 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6813 - 6898																	
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02		560 N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
*04		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

URSCHEL, LESTER B. WELL #: 7 RRCID -> 059828 COMPL. DATE 10/11/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6752 - 6858																	
11		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2666	2	2	9	N	2					179
12		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					179
01		2015 N	1786	-0-	-229	-0-	1786	2			N	-0-					179
02		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1867	2	3	9	N	3					182
03		2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1752	2	8	9	N	7					189
*04		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2473	2	1	9	N	1					190

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF.	6936 - 7014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF.	6854 - 6894		
11	1920 N	1727	-0-	-193	-0-	1727	2			N	-0-			47
12	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-			47
01	1891 N	1546	-0-	-345	-0-	1546	2			N	-0-			47
02	1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1239	2			N	-0-			47
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1781	2	117	9	N	106			153
*04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1558	2	11	9	N	10	149	1	14

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF.	6829 - 7046		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF.	6766 - 6832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		17 A	RRCID ->	093020	COMPL. DATE	03/28/1981	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6893 - 6928		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		20	RRCID ->	093467	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	6947 - 6982		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
URSCHHEL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 238897	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7680	PERF. 6904	- 6965		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		99
12	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201 2		N	-0-		99
01	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200 2		N	-0-		99
02	1092 N	1056	-0-	-36	-0-	1056 2		N	-0-		99
03	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177 2		N	-0-		99
04	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	1120 2		N	-0-		99

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
URSCHHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045		
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-		-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931							
URSCHHEL				WELL #: 2066	RRCID -> 249438	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 11444	PERF. 6952	- 6956		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		-0-
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FRASS		WELL #:		1098	RRCID ->	053618	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	7975	PERF. 6563 - 6514			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1324	-0-	-86	-0-	1324	2			N	-0-			95
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	1310	2			N	-0-			95
01	1426 N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2			N	-0-			95
02	1232 N	767	-0-	-465	-0-	767	2			N	-0-			95
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			95
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			95

FRASS		WELL #:		2099	RRCID ->	053930	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	7086	PERF. 6659 - 6720			
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			28
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	189069	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	6945	PERF. 6720 - 6766			
NIX				1082										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX		WELL #:		2082	RRCID ->	191473	COMPL. DATE	10/26/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6641 - 6705			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #:		1091	RRCID ->	193225	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6596 - 6607			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NIX "A"		WELL #:		3091	RRCID ->	197654	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	6930	PERF. 6597 - 6659			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)			15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056											
WEBB, ARTHUR			WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970			TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NIX, DALE -J-			WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970			TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947				
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-			19
12	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			19
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3023	2	3	9	N	3			22
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2620	2	4	9	N	4			26
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2865	2	2	9	N	2			28
*04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-			28
FRASS -107-			WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996			TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984				
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-			161
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3			164
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			164
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			164
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	N	2			166
*04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	636	2	7	9	N	6			172
WEBB			WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960				
11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	696	-0-	-536	-0-	696	2			N	-0-			-0-
03	1736 N	1109	-0-	-627	-0-	1107	2	2	9	N	2			2
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1350	2	2	9	N	2			4
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084		RRCID -> 209915		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730				
FRASS			WELL #: 3100											
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-			8
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			8
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			8
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			8
03	992 N	879	-0-	-113	-0-	879	2			N	-0-			8
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			8
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002			TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686				
KELLY			WELL #: 2106											
11	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-			30
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-			30
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			30
02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-			30
*03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			30
*04	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			30

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 2 U		RRCID -> 065652		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2021												

FLOWERS, LOIS		WELL #: 2 U		RRCID -> 067578		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 7506				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47

FLOWERS		WELL #: 2040		RRCID -> 069594		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7400 - 7490				
*10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-			44
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-			44
*12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-			44
*01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-			44
*02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-			44
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-			44
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			44

FLOWERS, LOIS		WELL #: 3		RRCID -> 070006		COMPL. DATE 02/16/1977		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7408 - 7510				
*10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25 2	N	-0-			147
*11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32 2	N	-0-			147
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			147
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			147
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-			147
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			147
*04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			147

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 133590		COMPL. DATE 03/27/1990		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7309 - 7335				
*10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338 2	N	-0-			55
*11	360	N	178	-0-	-182	-0-	178 2	N	-0-			55
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			55
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			55
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			55
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-			55
*04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-			55

BCE-MACH II LLC		040205		WELLS, J. O.		WELL #: 1095		RRCID -> 071197		COMPL. DATE 03/29/1977		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7554 - 7580	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205															
ANDERSON RANCH 97 WELL #: 1 RRCID -> 207088 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			3
12	496 N	346	-0-	-150	-0-	-0-	346	2			N	-0-			3
01	527 N	342	-0-	-185	-0-	-0-	342	2			N	-0-			3
02	420 N	323	-0-	-97	-0-	-0-	323	2			N	-0-			3
03	341 N	290	-0-	-51	-0-	-0-	290	2			N	-0-			3
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			3

WELLS, J. O. WELL #: 2096 RRCID -> 207527 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495															
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-	50	1	-0-
12	527 N	475	-0-	-52	-0-	-0-	475	2			N	-0-			-0-
01	527 N	335	-0-	-192	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02	476 N	362	-0-	-114	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	465 N	419	-0-	-46	-0-	-0-	411	2	8	9	N	7			7
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			7

ANDERSON RANCH 97 WELL #: 2 RRCID -> 208719 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON RANCH 76 WELL #: 1 RRCID -> 208975 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366															
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	41	1	-0-
12	806 N	796	-0-	-10	-0-	-0-	793	2	3	9	N	3			3
01	775 N	741	-0-	-34	-0-	-0-	731	2	10	9	N	9			12
02	728 N	688	-0-	-40	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3			15
03	806 N	765	-0-	-41	-0-	-0-	763	2	2	9	N	2			17
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					N	NO RPT			17

SANDERS 60 WELL #: 1 RRCID -> 209753 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887															
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON RANCH 108 WELL #: 1 RRCID -> 209949 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620															
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	70	9	N	64	111	1	102
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	-0-	702	2	67	9	N	61	130	1	33
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	-0-	709	2	57	9	N	52			85
02	728 N	717	-0-	-11	-0-	-0-	651	2	66	9	N	60			145
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2	66	9	N	60			205
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	-0-					N	NO RPT			205

YARNOLD 113 WELL #: 3 RRCID -> 214341 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC				040209								
ISAACS 207				WELL #: 1	RRCID -> 060366	COMPL. DATE 12/13/1974	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6960	- 6966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACS 207				WELL #: 4	RRCID -> 115115	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11359	PERF. 6921	- 6949			
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-			101
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			101
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382 3		N	-0-			101
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			101
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	632 3	36 9	N	33			134
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			134

ISAACS 207				WELL #: 3	RRCID -> 279801	COMPL. DATE 08/10/2015	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 6950	- 6976			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS				WELL #: 9	RRCID -> 051970	COMPL. DATE 12/17/1971	TOTAL DEPTH 7430	PERF. 7176	- 7258			
11	900 N	589	-0-	-311	-0-	589 2		Y	-0-			47
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			47
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			47
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			47
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-			47

MATHERS RANCH				WELL #: 11	RRCID -> 052171	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH 13463	PERF. 7098	- 7130			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHERS RANCH 157				WELL #: 13	RRCID -> 052360	COMPL. DATE 04/30/1993	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 4292	- 4696			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
MATHERS RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 052578		COMPL. DATE 05/13/1972		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7044 - 7116				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
MATHERS RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 052624		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7040 - 7136				
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	65	1	732	2	Y	-0-	7
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-	7
01	744 N	723	-0-	-21	-0-	12	1	711	2	Y	-0-	7
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	Y	-0-	7
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	74	1	765	2	Y	-0-	7
*04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	817	2	Y	-0-	7
MATHERS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 053608		COMPL. DATE 10/12/1972		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7047 - 7131				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 053688		COMPL. DATE 10/18/1972		TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436				
11	1110 N	920	-0-	-190	-0-	920	2		N	-0-	99	
12	1116 N	898	-0-	-218	-0-	898	2		N	-0-	99	
01	1085 N	890	-0-	-195	-0-	890	2		N	-0-	99	
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2		N	-0-	99	
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	2		N	-0-	99	
04	870 N	686	-0-	-184	-0-	686	2		N	-0-	99	
STUDER		WELL #: 2		RRCID -> 053972		COMPL. DATE 08/17/1972		TOTAL DEPTH 13586 PERF. 7075 - 7334				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
BROWN, J. T., ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 054815		COMPL. DATE 03/22/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343				
11	2280 N	2110	-0-	-170	-0-	2092	2	18	9	N	16	172
12	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	2093	2	32	9	N	29	201
01	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2239	2	1	9	N	1	202
02	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-	202
03	2139 N	2068	-0-	-71	-0-	1970	2	98	9	N	89	92
04	2160 N	2120	-0-	-40	-0-	2080	2	40	9	N	36	128
BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055197		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
GAME		WELL #: 1		RRCID -> 055539		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6950 - 7038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 2		RRCID -> 055689		COMPL. DATE 07/16/1973		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408			
11	870 N	789	-0-	-81	-0-	789	2	N	-0-		122
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929	2	8 9 N	7		129
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-		129
02	728 N	513	-0-	-215	-0-	510	2	3 9 N	3		132
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	-0-		132
04	900 N	711	-0-	-189	-0-	709	2	2 9 N	2		134

STUDER, J. C.		WELL #: 1		RRCID -> 058143		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH 11310 PERF. 6926 - 7140			
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-		30
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2	N	-0-		30
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		30
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	181	2	N	-0-		30
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	476	2	29 9 N	26		56
04	450 N	372	-0-	-78	-0-	370	2	2 9 N	2		58

SHALLER, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 058270		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7300 - 7442			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS, JOHN C. JR.		WELL #: 1216		RRCID -> 059471		COMPL. DATE 09/05/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6896 - 7105			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILDENBRAND		WELL #: 1		RRCID -> 062353		COMPL. DATE 06/16/1975		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7020 - 7152			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN-GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 062727		COMPL. DATE 07/08/1975		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 7006			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOOVER, LOUISE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	063196	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	11103	PERF.	7636 - 7704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

TEAGUE LAWRENCE		WELL #:		1	RRCID ->	064548	COMPL. DATE	12/04/1975	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7025 - 7116			
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			90	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			90	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90	

HOOVER		WELL #:		2	RRCID ->	065205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7547 - 10829			
11	1470 N	1371	-0-	-99	-0-	1332	2	39 9	Y	35				112	
12	1488 N	1339	-0-	-149	-0-	1328	2	11 9	Y	10				122	
01	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1291	2	9 9	Y	8				130	
02	1288 N	1155	-0-	-133	-0-	1145	2	10 9	Y	9				139	
03	1333 N	1187	-0-	-146	-0-	1187	2		Y	-0-	106 1			33	
*04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		Y	-0-				33	

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #:		2	RRCID ->	067041	COMPL. DATE	06/24/1976	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7110 - 7146			
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-				100	
12	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1081	2		N	-0-				100	
01	1116 N	988	-0-	-128	-0-	988	2		N	-0-				100	
02	980 N	909	-0-	-71	-0-	909	2		N	-0-				100	
03	1085 N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2		N	-0-				100	
*04	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-				100	

LITTLE 43		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7512 - 7581			
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	30	1	713 2	Y	-0-				11	
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	31	1	748 2	Y	-0-				11	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	754 2	Y	-0-				11	
02	672 N	247	-0-	-425	-0-	28	1	219 2	Y	-0-				11	
03	744 N	31	-0-	-713	-0-	31	1		Y	-0-				11	
04	720 N	30	-0-	-690	-0-	30	1		Y	-0-				11	

MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	7101 - 7171			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5	

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID ->	069727	COMPL. DATE	12/29/1976	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7222 - 7230			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF.	7250 - 7472				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF.	7196 - 7496				
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-				23
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	N	5			28
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	2	9	N	2			30
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2	25	9	N	23			53
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			53
*04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			53

MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7008 - 7087				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7000 - 7238				
11	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	-0-	1537	2		N	-0-				-0-
12	1612	N	1141	-0-	-471	-0-	-0-	1141	2		N	-0-				-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-				-0-
02	1428	N	1340	-0-	-88	-0-	-0-	1340	2		N	-0-				-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-				-0-
04	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	-0-	1418	2		N	-0-				-0-

SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7110 - 7156				
11	750	N	479	-0-	-271	-0-	-0-	479	2		N	-0-				23
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	-0-	519	2		N	-0-				23
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	-0-	482	2		N	-0-				23
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	-0-	418	2		N	-0-				23
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	-0-	469	2		N	-0-				23
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	-0-	427	2		N	-0-				23

SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7068 - 7292				
11	1650	N	1366	-0-	-284	-0-	-0-	1366	2		N	-0-				67
12	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	-0-	1035	2		N	-0-				67
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	2		N	-0-				67
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-				67
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-				67
*04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	-0-	2292	2		N	-0-				67

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #:		3150	RRCID ->	075622	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7316 - 7353				
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5			84
12	1271	N	965	-0-	-306	-0-	-0-	962	2	3	9	N	3			87
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	1392	2	3	9	N	3			90
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-			90
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	2	17	9	N	15			105
*04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	-0-	1271	2	18	9	N	16	103	1	18

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH WELL #: 25 RRCID -> 077143 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7082 - 7170																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167 WELL #: 27 RRCID -> 077224 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6945 - 7052																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450																	
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2357	2	10	9	Y	9					42
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1260	2	7	9	Y	6					48
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1340	2	6	9	Y	5					53
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1223	2	11	9	Y	10					63
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1164	2	10	9	Y	9					72
*04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	2	6	9	Y	5					77

MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120																	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 4		RRCID -> 085396		COMPL. DATE 11/05/1979		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 3		RRCID -> 085397		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS RANCH 167		WELL #: 37		RRCID -> 087491		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHALLER, FRANK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 087643		COMPL. DATE 04/16/1980		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7068 - 7184								
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					129
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					129
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					129
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					129
03	1054 N	440	-0-	-614	-0-	438	2	2	9	N	-2					131
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					131

MATHERS RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 087832		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075								
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154								
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					13
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					13
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					13
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					13
03	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					13
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					13

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
STUDER		WELL #: 6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	831	-0-	-9	-0-	30	1	797	2	Y	4			8
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	4	9	31	1	Y	1			9
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	1	9	31	1	Y	-0-			9
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	2	Y	-0-			9
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31	1	1080	2	Y	7	1	8	15
*04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	8	9	30	1	Y	15			30
						17	9							

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #: 3118		RRCID -> 096924		COMPL. DATE 10/22/1981			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7425 - 7578					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #: 12		RRCID -> 098834		COMPL. DATE 01/26/1982			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7518					
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			84
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-			84
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			84
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-			84
03	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-			84
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-			84

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #: 7		RRCID -> 098848		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7214 - 7325					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #: 3119		RRCID -> 099813		COMPL. DATE 02/18/1982			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7394 - 7546					
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-			-0-
12	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	2078	-0-	-30	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1800	-0-	-188	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
03	2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1915	-0-	-95	-0-	1915	2			N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #: 14		RRCID -> 099816		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7341 - 7368					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 3153		RRCID -> 099817		COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7247 - 7288		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	2	N	-0-		67
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	N	-0-		67
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		67
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	380	2	N	-0-		67
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	424	2	N	-0-		67
04	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2	N	-0-		67

BROWN, J. T. -ET- -AL- -C-		WELL #: 10		RRCID -> 100454		COMPL. DATE 05/24/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7110		
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-		-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2	N	-0-		-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-		-0-
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2	N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101663		COMPL. DATE 05/25/1982			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7002 - 7096		
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2 9 N	2		162
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	485	2	17 9 N	15		177
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	413	2	2 9 N	2		179
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	382	2	22 9 N	20		199
03	434 N	381	-0-	-53	-0-	342	2	39 9 N	35	201 1	33
04	390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2		-0-		33

WRIGHT, CHARLES H. -A-		WELL #: 5150		RRCID -> 106360		COMPL. DATE 05/19/1983			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7312 - 7382		
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	2	13 9 N	12		35
12	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	1117	2	6 9 N	5		40
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1804	2	11 9 N	10		50
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9 9 N	8		58
03	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1438	2	29 9 N	26		84
*04	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9 9 N	8	66 1	26

WRIGHT, LUCILLE		WELL #: 4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHALLER, FRANK J. -F-		WELL #: 5153		RRCID -> 120972		COMPL. DATE 03/26/1986			TOTAL DEPTH 13710 PERF. 7392 - 7416		
11	630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2	N	-0-		82
12	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2	N	-0-		82
01	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-		82
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	2	N	-0-		82
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-		82
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	571	2	36 9 N	33	33 1	82

RESERVE		WELL #: 5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
URSHEL		WELL #: 5049		RRCID -> 139781		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6950 - 7077					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL		WELL #: 603		RRCID -> 139782		COMPL. DATE 10/25/1991		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7004 - 7072					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URSHEL		WELL #: 703		RRCID -> 146935		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7405		PERF. 7074 - 7122					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE		WELL #: 5156		RRCID -> 147463		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7461		PERF. 7066 - 7219					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 402		RRCID -> 148833		COMPL. DATE 03/18/1994		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7130 - 7176					
11	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-				119
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	2			N	-0-				119
01	682 N	647	-0-	-35	-0-	647	2			N	-0-				119
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-				119
*03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-				119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				119

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 5		RRCID -> 158395		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7338 - 7376					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUMPHREYS, L.P.		WELL #: 208		RRCID -> 159598		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7275 - 7306					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7964 - 7980			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #:		2085	RRCID ->	194600	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	8069	PERF. 7615 - 7819			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOOVER 52		WELL #:		3	RRCID ->	195565	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7974 - 7984			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #:		3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 7042 - 7140			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322	PERF. 7058 - 7100			
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-			-0-
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-			-0-
*04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-			-0-

STUDER		WELL #:		7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7040 - 7136			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STATE		WELL #:		2156	RRCID ->	202667	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7014 - 7164			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
STUDER 2		WELL #: 8		RRCID -> 203147		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7020 - 7040				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		865 N	865	-0-	-0-	-0-	16 1	849 2	Y		-0-			110
*06		840 N	773	-0-	-67	-0-	15 1	758 2	Y		-0-			110
*07		961 N	777	-0-	-184	-0-	16 1	761 2	Y		-0-			110
*08		868 N	751	-0-	-117	-0-	16 1	735 2	Y		-0-			110
*09		780 N	706	-0-	-74	-0-	15 1	691 2	Y		-0-			110
*10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	16 1	1139 2	Y		28			138
							31 9							
*11	T. A.		1175	-0-	1175	1175	15 1	1139 2	Y		19			157
							21 9							
*12	T. A.		1124	-0-	1124	2299	16 1	1107 2	Y		1			158
							1 9							
*01	T. A.		989	-0-	989	3288	16 1	973 2	Y		-0-			158
*02	4099 X		811	-0-	-3288	-0-	14 1	797 2	Y		-0-			158
*03	832 X		832	-0-	-0-	-0-	16 1	816 2	Y		-0-			158
*04	960 N		874	-0-	-86	-0-	15 1	815 2	Y		40	164 1		34
							44 9							

MATHERS RANCH 167		WELL #: 45		RRCID -> 203774		COMPL. DATE 03/16/2004		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 6936 - 7008			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

MATHERS RANCH 157		WELL #: 7		RRCID -> 208354		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 17700		PERF. 7064 - 7748			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-

BOBCAT OPERATING		077686		RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6894 - 7032			
CANADIAN WILDCATS		WELL #: 02/03/1999											
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		48

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 7527 - 7555			
CAMPBELL		WELL #: 3058											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		46

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	188959	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6977 - 7052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3674 X	2960	-0-	-714	-0-	2830 3	130 9	N		118			313
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3071 3	110 9	N		100	189 1		224
01	2883 X	2427	-0-	-456	-0-	2374 3	53 9	N		48			272
02	2604 X	1961	-0-	-643	-0-	1898 3	63 9	N		57			329
03	2883 X	2113	-0-	-770	-0-	2113 3		N		-0-	177 1		152
04	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N		NO RPT			152

CH-SEON INC.				142214						CNTY: HEMPHILL			
GRACIA -117-		WELL #:		1	RRCID ->	091094	COMPL. DATE	11/12/1980	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7336 - 7380	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						CNTY: HEMPHILL			
MCQUIDDY F		WELL #:		2	RRCID ->	170829	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7352 - 7362	
11	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	390 1	1276 3	N		-0-			-0-
12	1984 N	1821	-0-	-163	-0-	403 1	1418 3	N		-0-			-0-
01	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	403 1	1134 3	N		-0-			-0-
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	364 1	1437 3	N		-0-			-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	403 1	1442 3	N		-0-			-0-
*04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	390 1	1302 3	N		-0-			-0-

CORY, KENNETH W. LTD.				180351						CNTY: HEMPHILL			
HUMPHREYS, MARGUERITE		WELL #:		1	RRCID ->	053006	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7170 - 7397	
11	630 N	624	-0-	-6	-0-	624 2		N		-0-			13
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	631 2		N		-0-			13
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N		-0-			13
02	588 N	532	-0-	-56	-0-	532 2		N		-0-			13
03	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N		-0-			13
*04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N		-0-			13

COURSON OIL & GAS, INC.				182785						CNTY: HEMPHILL			
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	219075	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	7453	PERF.	7190 - 7216	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	8 1	726 2	N		2			27
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	2 9	8 1	N		3			30
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	3 9	10 1	N		4			34
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	4 9	8 1	N		3			37
03	775 N	705	-0-	-70	-0-	8 1	694 2	N		3			40
04	750 N	641	-0-	-109	-0-	3 9	10 1	N		-0-			40

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005						
SHALLER				WELL #: 1	RRCID -> 056649	COMPL. DATE 10/15/1973	TOTAL DEPTH 7505	PERF. 7192	- 7370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	78

HAIDER OPERATING, LLC				342767						
HOOVER SWD				WELL #: 1	RRCID -> 255528	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 4340	- 6060	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847						
ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1214	RRCID -> 058785	COMPL. DATE 06/11/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	- 7196	
11	1471	N	1471	-0-	-0-	1471	3	N	-0-	154
12	1444	N	1444	-0-	-0-	1444	3	N	-0-	154
01	1612	N	1338	-0-	-274	1338	3	N	-0-	154
02	1372	N	1123	-0-	-249	1123	3	N	-0-	154
03	1457	N	1170	-0-	-287	1131	3	N	35	189
04	1290	N	1089	-0-	-201	1089	3	N	-0-	189

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 1208	RRCID -> 088188	COMPL. DATE 05/27/1980	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7068	- 7094	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL				WELL #: 1050	RRCID -> 089933	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7142	- 7209	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	223

ISAACS-SIMPSON				WELL #: 3214	RRCID -> 099510	COMPL. DATE 02/23/1982	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 7033	- 7046	
11	3090	X	2720	-0-	-370	2720	3	N	-0-	95
12	3118	X	3118	-0-	-0-	3118	3	N	-0-	95
01	2841	X	2841	-0-	-0-	2841	3	N	-0-	95
02	3115	X	3115	-0-	-0-	3115	3	N	-0-	95
03	3421	X	3421	-0-	-0-	3353	3	N	62	157
*04	3184	X	3184	-0-	-0-	3184	3	N	-0-	157

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 385847									
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983		TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039			
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1099	-0-	-21	-0-	1099	3	N	-0-		-0-
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	1221	3	N	-0-		-0-
*04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3	N	-0-		-0-

ISAACS -210-		WELL #: 6210		RRCID -> 150675		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103

FLOWERS		WELL #: 31		RRCID -> 151706		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130			
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3	N	-0-		124
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3	N	-0-		124
01	1767 N	1526	-0-	-241	-0-	1515	3	N	10		134
02	1568 N	1287	-0-	-281	-0-	1262	3	N	23		157
03	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500	3	N	-0-		157
04	1470 N	1134	-0-	-336	-0-	1134	3	N	-0-		157

ISAACS -210-		WELL #: 7210		RRCID -> 176590		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076			
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-		237
12	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3	N	-0-		237
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-		237
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		237
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	1	188 1	50
*04	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-		50

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
KING OPERATING CORPORATION				465296						
LEWIS				WELL #: 1047	RRCID -> 135898	COMPL. DATE 09/17/1990	TOTAL DEPTH 7272	PERF. 7074	- 7096	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
LINDLEY				WELL #: 2	RRCID -> 079602	COMPL. DATE 07/12/1978	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6766	- 6797	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LINDLEY				WELL #: 4	RRCID -> 092227	COMPL. DATE 01/07/1981	TOTAL DEPTH 7282	PERF. 6806	- 6910	
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	30 1	359 2	N	-0-	-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	31 1	355 2	N	-0-	-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	381 2	N	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	28 1	390 2	N	-0-	-0-
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31 1	392 2	N	-0-	-0-
*04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	30 1	364 2	N	-0-	-0-

LINDLEY				WELL #: 5	RRCID -> 108744	COMPL. DATE 11/05/1983	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6818	- 7037	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						
JONES TRUST "21"				WELL #: 1	RRCID -> 191966	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7180	- 7210	
*10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-	28
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-	28
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-	28
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-	28
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2		N	-0-	28
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	28 1
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
JONES TRUST "21"		WELL #: 2		RRCID -> 193610		COMPL. DATE 03/01/2003		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7226 - 7236			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*10	3100 N	3870	-0-	770	1534	28	1	3842	2	N	-0-		101
*11	3000 N	3512	-0-	512	2046	29	1	3483	2	N	-0-		101
*12	5649 X	3603	-0-	-2046	-0-	31	1	3572	2	N	-0-		101
01	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	31	1	3991	2	N	-0-		101
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	28	1	3246	2	N	-0-		101
03	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	31	1	4011	2	N	111	153 1	59
						122	9						
*04	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	30	1	3761	2	N	10		69
						11	9						

JONES TRUST "21"		WELL #: 3		RRCID -> 193759		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7208 - 7228			
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-		2
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-		2
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	24	1	74	2	N	-0-		2
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	2	N	-0-		2
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	17	1	51	2	N	-0-		2
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	N	-0-	2 1	-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	N	-0-		-0-

ISAACS "126"		WELL #: 1		RRCID -> 198055		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 8247		PERF. 7516 - 7614			
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	17		120
						19	9						
12	1674 N	1658	-0-	-16	-0-	31	1	1607	2	N	18		138
						20	9						
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	31	1	1583	2	N	9		147
						10	9						
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1395	2	N	5		152
						6	9						
03	1643 N	1601	-0-	-42	-0-	31	1	1552	2	N	16		168
						18	9						
04	1560 N	1354	-0-	-206	-0-	30	1	1316	2	N	7		175
						8	9						

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 207180		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7380 - 7400			
11	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	2284	2	N	83		160
						91	9						
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	2	N	78		238
						86	9						
01	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	31	1	2266	2	N	93	197 1	134
						102	9						
02	2240 N	2081	-0-	-159	-0-	28	1	1991	2	N	56		190
						62	9						
03	2325 N	2299	-0-	-26	-0-	31	1	2154	2	N	104	197 1	97
						114	9						
04	2310 N	2173	-0-	-137	-0-	30	1	2058	2	N	77		174
						85	9						

HOOVER "85"		WELL #: 1		RRCID -> 207549		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7498 - 7582			
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	N	-0-		43
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	31	1	241	2	N	-0-		43
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-		43
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	7	1	45	2	N	-0-		43
03	279 N	2	-0-	-277	-0-	2	1			N	-0-		43
04	270 N	3	-0-	-267	-0-	3	1			N	-0-		43

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
ISAACS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 209060		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7400 - 7420			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	29 1	447 2	N		10			97
12	713 N	589	-0-	-124	-0-	11 9	533 2	N		23			120
01	713 N	525	-0-	-188	-0-	31 1	482 2	N		12			132
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	25 9	386 2	N		8			140
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	30 1	541 2	N		18			158
04	510 N	354	-0-	-156	-0-	13 9	328 2	N		5			163
						26 1							
						9 9							
						31 1							
						20 9							
						20 1							
						6 9							

WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378			
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	30 1	932 2	N		70			124
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	77 9	878 2	N		23			147
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31 1	926 2	N		37			184
02	868 N	805	-0-	-63	-0-	25 9	722 2	N		51	190 1		45
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	41 9	870 2	N		22			67
04	930 N	908	-0-	-22	-0-	27 1	828 2	N		45			112
						56 9							
						30 1							
						24 9							
						30 1							
						50 9							

FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7262 - 7296			
11	840 N	711	-0-	-129	-0-	30 1	680 2	N		1			196
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	1 9	681 2	N		7			203
01	775 N	703	-0-	-72	-0-	31 1	672 2	N		-0-			203
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28 1	726 2	N		-0-			203
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	31 1	1014 2	N		17	185 1		35
						19 9							
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	30 1	883 2	N		3			38
						3 9							

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 JARVIS, BILLIE WELL #: 1220 RRCID -> 058542 COMPL. DATE 05/23/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7310 - 7338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HOOVER, L. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 079388 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6815 - 6844

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

 WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 083275 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7304 - 7459

11		759 N	759	-0-	-0-	-0-		759	2		N	-0-			8
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172	2		N	-0-			8
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-		1050	2		N	-0-			8
02		843 N	843	-0-	-0-	-0-		843	2		N	-0-			8
03		1023 N	872	-0-	-151	-0-		872	2		N	-0-			8
04		990 N	984	-0-	-6	-0-		951	2	33	9	N	30		38

 WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 088344 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7288 - 7336

11		934 N	934	-0-	-0-	-0-		934	2		N	-0-			40
12		905 N	905	-0-	-0-	-0-		902	2	3	9	N	3		43
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-		875	2		N	-0-			43
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-		734	2	15	9	N	14		57
03		641 N	641	-0-	-0-	-0-		634	2	7	9	N	6		63
*04		624 N	624	-0-	-0-	-0-		616	2	8	9	N	7		70

 GRACIE -121- WELL #: 1 RRCID -> 091400 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

 WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 093632 COMPL. DATE 05/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300

11		98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-			35
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-		94	2		N	-0-			35
01		93 N	29	-0-	-64	-0-		29	2		N	-0-			35
02		84 N	20	-0-	-64	-0-		20	2		N	-0-			35
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

URSCHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067								
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					1
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					1
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					1
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					1
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					1

URSCHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066								
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					93
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					93
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					93
02	532 N	427	-0-	-105	-0-	427	2			N	-0-					93
03	527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					93
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					93

CONATSER U.S.A.		WELL #: 1160		RRCID -> 163594		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308								
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3					59
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	790	2	3	9	N	3					62
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	790	2	2	9	N	2					64
02	728 N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					64
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					64
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					64

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HUMPHREYS		WELL #: 3		RRCID -> 184285		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 184370		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HUMPHREYS		WELL #: 332		RRCID -> 184957		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GRACIE 121		WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WRIGHT		WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLA ANN 182		WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		OWENS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7084 - 7124				
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	720	3	11	9	N	10					31
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					31
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					31
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	713	3	22	9	N	20					51
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					51
04	810 N	724	-0-	-86	-0-	724	3			N	-0-					51

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
WRIGHT 123				WELL #:	6	RRCID ->	211460	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7303 - 7480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
LINDLEY, J.B.				WELL #:	1	RRCID ->	058886	COMPL. DATE	05/16/1974	TOTAL DEPTH	7449	PERF.	7052 - 7210	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
HUMPHREYS				WELL #:	3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

JONES TRUST -26-				WELL #:	26 A	RRCID ->	117794	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	7124 - 7162	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

JONES TRUST -24-				WELL #:	24 A	RRCID ->	119365	COMPL. DATE	11/02/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7140 - 7156	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-				WELL #:	25 A	RRCID ->	126497	COMPL. DATE	12/28/1987	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	7104 - 7122	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HUMPHREYS -33-		WELL #: 3302		RRCID -> 150039		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7098 - 7152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMPHREYS "K"		WELL #: 1048		RRCID -> 172452		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 16850 PERF. 7002 - 7096								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUMPHREYS "K"		WELL #: 2		RRCID -> 174601		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7016 - 7100								
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					39
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					39
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					39
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					39
*03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					39
*04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					39

HUMPHREYS "K"		WELL #: 3		RRCID -> 174928		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6965 - 7041								
11	3390 X	445	-0-	-2945	-0-	445	2			N	-0-					37
12	868 X	405	-0-	-463	-0-	405	2			N	-0-					37
01	868 X	527	-0-	-341	-0-	527	2			N	-0-					37
02	756 X	466	-0-	-290	-0-	466	2			N	-0-					37
*03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					37
*04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					37

HUMPHREYS "K"		WELL #: 4		RRCID -> 175583		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7032 - 7130								
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					38
12	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					38
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					38
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					38
*03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					38
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					38

HUMPHREYS -32-		WELL #: 4		RRCID -> 188203		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166								
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4	9	N	4					4
*03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	699	2	6	9	N	5					9
*04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	760	2	1	9	N	1					30

HUMPHREYS -33-		WELL #: 4		RRCID -> 188430		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160								
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					13
12	1209 X	163	-0-	-1046	-0-	163	2			N	-0-					13
01	1209 X	175	-0-	-1034	-0-	175	2			N	-0-					13
02	364 X	82	-0-	-282	-0-	82	2			N	-0-					13
*03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					13
04	150 X	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
JONES TRUST -24-		WELL #: 2A		RRCID -> 188782		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			182
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

HUMPHREYS "K"		WELL #: 5048		RRCID -> 189905		COMPL. DATE 07/09/2002		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6975 - 7068				
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-			20
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			20
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			20
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	N	3	3		23
*03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			23
*04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			23

JONES TRUST -24-		WELL #: 3A		RRCID -> 190314		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190779		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 3A		RRCID -> 190781		COMPL. DATE 06/15/2002		TOTAL DEPTH 11892 PERF. 7136 - 9146				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES TRUST -26-		WELL #: 3A		RRCID -> 190855		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7150 - 7182				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

HUMPHREYS -30-		WELL #: 2A		RRCID -> 190863		COMPL. DATE 08/15/2002		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7035 - 7714				
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-			22
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-			22
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			22
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-			22
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			22
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-			22

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
JONES TRUST -24-		WELL #: 5A		RRCID -> 191294	COMPL. DATE 09/19/1992	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7190	- 7198					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 5A		RRCID -> 192829	COMPL. DATE 12/30/2002	TOTAL DEPTH 7374	PERF. 7194	- 7217					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HUMPHREYS -32-		WELL #: 6		RRCID -> 193224	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 7385	PERF. 7079	- 7250					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES ESTATE		WELL #: 2022		RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	- 7194					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

HUMPHREYS -33-		WELL #: 6		RRCID -> 196306	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 9254	PERF. 7137	- 7170					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #: 7A		RRCID -> 196469	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7116	- 7138					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FLOWERS -C-				WELL #: 1048 C	RRCID -> 059468	COMPL. DATE	07/09/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7720	- 11089		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1360 N	1360	-0-	-0-	1345	3	15	9	N	14			117
12		1475 N	1475	-0-	-0-	1458	3	17	9	N	15			132
01		1426 N	1254	-0-	-172	1242	3	12	9	N	11			143
02		1260 N	1070	-0-	-190	1053	3	17	9	N	15			158
03		1488 N	1414	-0-	-74	1395	3	19	9	N	17			175
*04		1366 N	1366	-0-	-0-	1355	3	11	9	N	10			185

ETHEREDGE A				WELL #: 7046U	RRCID -> 063865	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7633	- 7682		
11		2070 N	2037	-0-	-33	2020	3	17	9	N	15			178
12		2186 N	2186	-0-	-0-	2165	3	21	9	N	19			197
01		2166 N	2166	-0-	-0-	2154	3	12	9	N	11			208
02		1904 N	1810	-0-	-94	1810	3			N	-0-			208
03		2139 N	2047	-0-	-92	2047	3			N	-0-			208
*04		2070 N	1834	-0-	-236	1834	3			N	-0-	175	1	26 7 7

FLOWERS -B-				WELL #: 3047 U	RRCID -> 068953	COMPL. DATE	09/15/1976	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	7644	- 7872		
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			87

ETHEREDGE A				WELL #: 9046U	RRCID -> 074704	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7811	- 7829		
11		900 N	872	-0-	-28	870	3	2	9	N	2			65
12		916 N	916	-0-	-0-	914	3	2	9	N	2			67
01		899 N	893	-0-	-6	890	3	3	9	N	3			70
02		812 N	781	-0-	-31	778	3	3	9	N	3			73
03		930 N	882	-0-	-48	880	3	2	9	N	2			75
*04		871 N	871	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2			77

ETHEREDGE A				WELL #: 1046U	RRCID -> 129792	COMPL. DATE	07/16/1986	TOTAL DEPTH	12752	PERF.	7640	- 7796		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-U	RRCID -> 179453	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	7700	- 7757		
11		240 N	-0-	-0-	-240					N	-0-			133
12		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-			133
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
04		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133

GEORGE -B-				WELL #: 6028U	RRCID -> 181284	COMPL. DATE	10/13/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7616	- 7804		
11		1523 N	1523	-0-	-0-	1509	3	14	9	N	13			120
12		1574 N	1574	-0-	-0-	1557	3	17	9	N	15			135
01		1597 N	1597	-0-	-0-	1594	3	3	9	N	3			138
02		1364 N	1364	-0-	-0-	1351	3	13	9	N	12			150
03		1607 N	1607	-0-	-0-	1590	3	17	9	N	15			165
*04		1585 N	1585	-0-	-0-	1566	3	19	9	N	17			182

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099							
FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343 3		35
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 3		35
01	341 N	336	-0-	-5	-0-		336 3		35
02	308 N	290	-0-	-18	-0-		290 3		35
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-		345 3		35
*04	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 3		35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	42

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	20

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2021									

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7552 - 7699	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				107
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				107
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				107
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				107
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				107
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			90 7	17

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297	
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-		2670 3	20 9	191
12	1395 N	1322	-0-	-73	-0-		1302 3	20 9	209
01	1395 N	1074	-0-	-321	-0-		1048 3	26 9	233
02	1260 N	930	-0-	-330	-0-		918 3	12 9	244
03	1333 N	1152	-0-	-181	-0-		1123 3	29 9	270
*04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-		1100 3	11 9	280

CANADIAN, SE (DOUGLAS) UPLAND RESOURCES LLC COOK		//CONT.//	15217 250 878931	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 1		RRCID -> 107143	COMPL. DATE 08/21/1983	TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7306 - 7406						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER) QUESTA ENERGY CORPORATION JARVIS, BILLY -A-				15217 370 684634	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3		RRCID -> 155078	COMPL. DATE 08/12/1976	TOTAL DEPTH 7485		PERF. N/A						
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	867	3		N	-0-			168	
12	992 #	906	-0-	-86	-0-	894	3	12	9	N	11		179	
01	961 #	916	-0-	-45	-0-	903	3	13	9	N	12		191	
02	840 #	801	-0-	-39	-0-	784	3	17	9	N	15		206	
03	930 #	831	-0-	-99	-0-	831	3		N	-0-			206	
04	900 #	818	-0-	-82	-0-	812	3	6	9	N	5		211	
CANADIAN, SE (MORROW, LO) UNIT PETROLEUM COMPANY JARVIS "A"				15217 500 877099	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 3		RRCID -> 238621	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 11800		PERF.11536 - 11546						
11	12745 R	12745	-0-	-0-	-0-	12739	3	6	9	N	5		227	
12	13144 #	12792	-0-	-352	-0-	12775	3	17	9	N	15		242	
01	13020 #	11969	-0-	-1051	-0-	11962	3	7	9	N	6		248	
02	11900 #	10006	-0-	-1894	-0-	9994	3	12	9	N	11	190 1	69	
03	13175 #	12500	-0-	-675	-0-	12491	3	9	9	N	8		77	
04	12750 #	11828	-0-	-922	-0-	11815	3	13	9	N	12		89	
CANADIAN, SE. (MORROW, UP.) BLACKBEARD OPERATING, LLC JARVIS, BILLY & SONS -G-				15217 750 073056	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
		WELL #: 1		RRCID -> 082355	COMPL. DATE 05/10/1979	TOTAL DEPTH 12000		PERF.11794 - 11850						
11	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2		N	-0-			-0-	
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2		N	-0-			-0-	
01	1922 X	1919	-0-	-3	-0-	1919	2		N	-0-			-0-	
02	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-	
03	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2		N	-0-			-0-	
*04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			-0-	
JARVIS				WELL #: 2217	RRCID -> 083270	COMPL. DATE 06/25/1979	TOTAL DEPTH 12000		PERF.11674 - 11687					
11	840 N	286	-0-	-554	-0-	286	2		Y	-0-			7	
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		Y	-0-			7	
01	310 N	60	-0-	-250	-0-	60	2		Y	-0-			7	
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		Y	-0-			7	
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1378	2	1	9	Y	1	1 8	7	
*04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	Y	7	7 1	7	
ISAACS, DAVID QUENTIN SR.				WELL #: 7216	RRCID -> 118308	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 12100		PERF.11602 - 11724					
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2		N	-0-			-0-	
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2		N	-0-			-0-	
01	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2		N	-0-			-0-	
02	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-	
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-			-0-	
*04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2		N	-0-			-0-	

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15217 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JARVIS, BILLY & SONS INC.		WELL #:		8LT	RRCID ->	179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788 - 11822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		95
12		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-		95
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-		95
02		1428 N	1285	-0-	-143	-0-	1285	2	N	-0-		95
03		1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1403	2	N	-0-		95
04		1410 N	1400	-0-	-10	-0-	1400	2	N	-0-		95

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847					CNTY: HEMPHILL			
JARVIS, BILLY				WELL #:	3	RRCID ->	187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980 - 12025
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: HEMPHILL			
SHALLER, FRANK				WELL #:	6	RRCID ->	246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133 - 12141
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
URSHEL, LESTER B.				WELL #:	23	RRCID ->	155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610 - 7616
11		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2	N	-0-		8
12		3844 X	3690	-0-	-154	-0-	3690	2	N	-0-		8
01		3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3573	2	N	-0-		8
02		3472 X	3164	-0-	-308	-0-	3164	2	N	-0-		8
03		3751 X	3660	-0-	-91	-0-	3603	2	57 9 N	52		60
04		3600 X	3467	-0-	-133	-0-	3459	2	8 9 N	7		67

GAME				WELL #:	5	RRCID ->	159043	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7748 - 7757
11		930 N	904	-0-	-26	-0-	904	2	N	-0-		60
12		961 N	931	-0-	-30	-0-	931	2	N	-0-		60
01		992 N	858	-0-	-134	-0-	858	2	N	-0-		60
02		840 N	784	-0-	-56	-0-	784	2	N	-0-		60
03		930 N	909	-0-	-21	-0-	878	2	31 9 N	28		88
04		840 N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6 9 N	5		93

URSHEL, LESTER B.				WELL #:	22	RRCID ->	160537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7830	PERF. 7697 - 7718
11		1530 N	1503	-0-	-27	-0-	1503	2	N	-0-		5
12		1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2	N	-0-		5
01		1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2	N	-0-		5
02		1400 N	1325	-0-	-75	-0-	1325	2	N	-0-		5
03		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1533	2	33 9 N	30		35
*04		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1466	2	9 9 N	8		43

CANADIAN, SE. (TONKAWA)		//CONT.//		15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
STUDER		WELL #:		6	RRCID ->	161655	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11780	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STUDER		WELL #:		5	RRCID ->	161659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11802	PERF. 7774 -	7782			
11	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1152	2	55	9	N	50				160
12	1364 N	943	-0-	-421	-0-	943	2			N	-0-				160
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-				160
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				160
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1401	2	55	9	N	50				210
04	1380 N	1369	-0-	-11	-0-	1352	2	17	9	N	15	180	1		45

MATHERS RANCH 157		WELL #:		7	RRCID ->	208355	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF. 7732 -	7748			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

URSCHEL RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	227453	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	7835	PERF. 7698 -	7703			
11	4470 X	4076	-0-	-394	-0-	4076	2			N	-0-				7
12	4557 X	4251	-0-	-306	-0-	4251	2			N	-0-				7
01	4557 X	4091	-0-	-466	-0-	4091	2			N	-0-				7
02	3948 X	3487	-0-	-461	-0-	3487	2			N	-0-				7
03	4340 X	4297	-0-	-43	-0-	4285	2	12	9	N	11				18
04	4110 X	3817	-0-	-293	-0-	3813	2	4	9	N	4				22

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461													
HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190862	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7700 -	7714			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		15218 400		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		040209													
ISAACS 207		WELL #:		5	RRCID ->	158991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF.10095 -	10171			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL											
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209																	
CAMPBELL 56		WELL #:		5		RRCID -> 214608		COMPL. DATE		N/A											
		TOTAL DEPTH		11100		PERF.10084		-		10868											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	2267	3	26	9	N	24					130					
12	2356 N	2332	-0-	-24 B	-0-	2304	3	28	9	N	25					155					
01	2356 N	2256	-0-	-100 B	-0-	2237	3	19	9	N	17					172					
02	2128 N	1986	-0-	-142 B	-0-	1963	3	23	9	N	21					193					
03	2325 N	2257	-0-	-68 B	-0-	2235	3	22	9	N	20					213					
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT					213					

ISAACS 207		WELL #:		6		RRCID -> 219113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11045		PERF.10053		-		10917	
11	1230 N	1206	-0-	-24 B	-0-	1178	3	28	9	N	25						86				
12	1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1179	3	25	9	N	23						109				
01	1240 N	1129	-0-	-111 B	-0-	1110	3	19	9	N	17						126				
02	1120 N	912	-0-	-208 B	-0-	890	3	22	9	N	20						146				
03	1209 N	1204	-0-	-5 B	-0-	1186	3	18	9	N	16						162				
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT						162				

ISAACS 205		WELL #:		3		RRCID -> 219117		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10920		PERF. 9935		-		10826	
11	735 N	735	-0-	-0- B	-0-	726	3	9	9	N	8						181				
12	744 N	742	-0-	-2 B	-0-	733	3	9	9	N	8						189				
01	775 N	721	-0-	-54 B	-0-	708	3	13	9	N	12	184	1				17				
02	700 N	646	-0-	-54 B	-0-	636	3	10	9	N	9						26				
03	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	727	3	12	9	N	11						37				
04	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT						37				

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		056384		RRCID -> 142765		COMPL. DATE		02/18/1988		TOTAL DEPTH		12300		PERF.10236		-		10998	
11	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	630	2	11	9	N	10						169				
12	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	621	2	6	9	N	5						174				
01	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	599	2	6	9	N	5						179				
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	633	2	6	9	N	5						184				
03	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	623	2	6	9	N	5						189				
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						189				

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056		RRCID -> 144662		COMPL. DATE		03/01/1993		TOTAL DEPTH		11540		PERF. 9980		-		10022	
11	750 N	734	-0-	-16 B	-0-	734	2			N	-0-						125				
12	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	826	2	15	9	N	14						139				
01	775 N	678	-0-	-97 B	-0-	667	2	11	9	N	10						149				
02	672 N	640	-0-	-32 B	-0-	628	2	12	9	N	11						160				
03	837 N	789	-0-	-48 B	-0-	783	2	6	9	N	5						165				
*04	772 N	772	-0-	-0- B	-0-	770	2	2	9	N	2						167				

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847		RRCID -> 062063		COMPL. DATE		02/27/1975		TOTAL DEPTH		16805		PERF. 9950		-		10242	
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-						130				
12	620 N	555	-0-	-65 B	-0-	555	3			N	-0-						130				
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3			N	-0-						130				
02	504 N	469	-0-	-35 B	-0-	469	3			N	-0-						130				
03	558 N	454	-0-	-104 B	-0-	454	3			N	-0-						130				
04	510 N	507	-0-	-3 B	-0-	507	3			N	-0-						130				

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
ISAACS -209-		WELL #:		4209	RRCID ->	076665	COMPL. DATE	04/16/1978	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10167 - 10355	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2160 N	2083	-0-	-77 B	-0-	2083 3		N	-0-		13
12		2263 N	2171	-0-	-92 B	-0-	2171 3		N	-0-		13
01		2170 N	2131	-0-	-39 B	-0-	2131 3		N	-0-		13
02		1932 N	1652	-0-	-280 B	-0-	1652 3		N	-0-		13
03		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	2363 3	161 9	N	146		159
*04		2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3		N	-0-		159

ISAACS -210-		WELL #:		3210	RRCID ->	101069	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL DEPTH	10764	PERF.10114 - 10190	
11		2818 X	2818	-0-	-0- B	-0-	2818 3		N	-0-		220
12		2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	2734 3		N	-0-		220
01		2552 X	2552	-0-	-0- B	-0-	2552 3		N	-0-		220
02		2632 X	2449	-0-	-183 B	-0-	2449 3		N	-0-		220
03		2914 X	2556	-0-	-358 B	-0-	2504 3	52 9	N	47		267
04		2820 X	2310	-0-	-510 B	-0-	2310 3		N	-0-		267

ISAACS -209-		WELL #:		1209	RRCID ->	146370	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	13550	PERF.10005 - 10046	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		146

ISAACS 208		WELL #:		4	RRCID ->	173810	COMPL. DATE	07/07/1999	TOTAL DEPTH	10742	PERF.10106 - 10170	
11		2070 N	1991	-0-	-79 B	-0-	1991 3		N	-0-		67
12		2201 N	2032	-0-	-169 B	-0-	2032 3		N	-0-		67
01		2077 N	1860	-0-	-217 B	-0-	1860 3		N	-0-		67
02		1848 N	1799	-0-	-49 B	-0-	1799 3		N	-0-		67
03		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	1966 3	127 9	N	115		182
*04		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3		N	-0-		182

ISAACS -209-		WELL #:		3209	RRCID ->	175848	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.10176 - 10206	
11		1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	820 3		N	-0-		27
12		868 N	784	-0-	-84 B	-0-	784 3		N	-0-		27
01		868 N	760	-0-	-108 B	-0-	760 3		N	-0-		27
02		756 N	736	-0-	-20 B	-0-	722 3	14 9	N	13		40
03		775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750 3		N	-0-		40
04		750 N	716	-0-	-34 B	-0-	716 3		N	-0-		40

ISAACS -210-		WELL #:		8	RRCID ->	176158	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118 - 10136	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CAMPBELL		WELL #:		502	RRCID ->	176849	COMPL. DATE	10/02/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10188 - 10210	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
ISAACS				WELL #: 6208	RRCID -> 198502	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10092	- 10162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2280 X	1635	-0-	-645 B	-0-	1635	3	N	-0-		149
12	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	2358	3	N	-0-		149
01	2263 X	2188	-0-	-75 B	-0-	2188	3	N	-0-		149
02	2044 X	1962	-0-	-82 B	-0-	1962	3	N	-0-		149
03	2467 X	2467	-0-	-0- B	-0-	2467	3	N	-0-		149
04	2280 X	2251	-0-	-29 B	-0-	2251	3	N	-0-		149

ISAACS				WELL #: 7208	RRCID -> 201103	COMPL. DATE 02/26/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10140	- 10736		
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		72

ISAACS				WELL #: 8208	RRCID -> 215830	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 11620	PERF.10072	- 10944		
11	1500 N	1480	-0-	-20 B	-0-	1480	3	N	-0-		109
12	1612 N	1460	-0-	-152 B	-0-	1460	3	N	-0-		109
01	1612 N	1361	-0-	-251 B	-0-	1361	3	N	-0-		109
02	1372 N	1332	-0-	-40 B	-0-	1252	3	80 9 N	73		182
03	1457 N	1443	-0-	-14 B	-0-	1412	3	31 9 N	28		210
*04	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	1444	3	N	-0-	188 1	22

ISAACS				WELL #: 2210	RRCID -> 242597	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 11711	PERF.10248	- 10300		
11	540 N	203	-0-	-337 B	-0-	203	3	N	-0-		65
12	496 N	222	-0-	-274 B	-0-	222	3	N	-0-		65
01	217 N	22	-0-	-195 B	-0-	22	3	N	-0-		65
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			N	-0-		65
03	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		65
04	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		65

ISAACS				WELL #: 2209	RRCID -> 251462	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10078	- 10108		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		37

ISAACS				WELL #: 2214	RRCID -> 253154	COMPL. DATE 02/06/2009	TOTAL DEPTH 11650	PERF.10182	- 10228		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		33

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
FAIRFAX				WELL #: 1	RRCID -> 186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	9878 -	9941
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	30	1	358	2	N	-0-	189
12	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	31	1	371	2	N	-0-	189
01	403 N	356	-0-	-47 B	-0-	31	1	325	2	N	-0-	189
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	28	1	341	2	N	-0-	189
03	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	31	1	373	2	N	-0-	189
*04	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	30	1	357	2	N	-0-	189

BRAINARD STRIP				WELL #: 1	RRCID -> 189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9812 -	9872
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	11	1	137	2	N	8	200
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	20	1	126	2	N	21	181 1 40
01	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	23	9	120	2	N	1	41
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	1	9	119	2	N	2	43
03	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	2	9	123	2	N	5	48
04	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	6	9	83	2	N	15	64
						18	9					

FAIRFAX				WELL #: 2	RRCID -> 235668	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9920 -	10078
11	1050 N	995	-0-	-55 B	-0-	30	1	948	2	N	15	145
12	1023 N	1002	-0-	-21 B	-0-	17	9	960	2	N	10	155
01	1054 N	913	-0-	-141 B	-0-	31	1	863	2	N	20	175
02	924 N	821	-0-	-103 B	-0-	11	9	774	2	N	20	195
03	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	25	1	995	2	N	11	206
*04	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	22	9	932	2	N	14	220
						31	1					
						12	9					
						30	1					
						15	9					

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 1991	RRCID -> 250180	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9990 -	10680
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	17	1	70	2	N	-0-	99
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	15	1	70	2	N	-0-	99
01	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	14	1	72	2	N	-0-	99
02	84 N	72	-0-	-12 B	-0-	10	1	62	2	N	-0-	99
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	14	1	66	2	N	-0-	99
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	15	1	68	2	N	-0-	99

ISAACS, JOHN C. JR ET AL				WELL #: 1992H	RRCID -> 255701	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10048	PERF.	10654 -	12464
11	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	30	1	1896	2	N	20	295
12	2387 N	1704	-0-	-683 B	-0-	22	9	1610	2	N	63	174 1 184
01	1705 N	550	-0-	-1155 B	-0-	25	1	543	2	N	-0-	184
02	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	28	1	1932	2	N	-0-	184
03	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	31	1	2175	2	N	50	234
*04	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	55	9	2360	2	N	74	308
						30	1					
						81	9					

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 1993H RRCID -> 260358 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10357 - 12672													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310 N	1859	-0-	-451 B	-0-	30	1	1774	2	N	50	178	130
12	2387 N	1963	-0-	-424 B	-0-	55	9	1871	2	N	55		185
01	2232 N	1851	-0-	-381 B	-0-	31	1	1775	2	N	41		226
02	1736 N	1257	-0-	-479 B	-0-	45	9	1195	2	N	39		265
03	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	19	1	1889	2	N	66	174	157
*04	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	43	9	1826	2	N	66		223
						28	1						
						73	9						
						30	1						
						73	9						

ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500													
11	3480 X	3412	-0-	-68 B	-0-	30	1	3284	2	N	89	192	278
12	3596 X	3424	-0-	-172 B	-0-	98	9	3286	2	N	97		375
01	3596 X	3197	-0-	-399 B	-0-	107	9	3063	2	N	94	183	286
02	3192 X	2742	-0-	-450 B	-0-	31	1	2634	2	N	73		359
03	3534 X	2762	-0-	-772 B	-0-	103	9	2670	2	N	55		414
04	3420 X	3280	-0-	-140 B	-0-	28	1	3156	2	N	85	189	310
						80	9						
						31	1						
						61	9						
						30	1						
						94	9						

PANTERA ENERGY COMPANY 638486													
ISAACS -209- WELL #: 9 RRCID -> 176148 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10160 - 10170													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931													
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 106966 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10244 - 10896													
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-		105
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-		105
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-		105
02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-		105
03	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-		105
*04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-		105

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
LITTLE WELL #: 3043 RRCID -> 133230 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12181 - 12268													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		41

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
JARVIS, BILLY & SONS "G"		WELL #:		3218	RRCID ->	175708	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11918 - 11942					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221		WELL #:		16	RRCID ->	176526	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11870 - 11918					
11	7350 X	7134	-0-	-216	-0-	7134	2			N	-0-					28
12	7595 X	7503	-0-	-92	-0-	7499	2	4	9	N	4					32
01	7595 X	6568	-0-	-1027	-0-	6568	2			N	-0-					32
02	6860 X	6513	-0-	-347	-0-	6512	2	1	9	N	1					33
03	7595 X	7329	-0-	-266	-0-	7325	2	4	9	N	4					37
04	7260 X	7099	-0-	-161	-0-	7099	2			N	-0-					37

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		109333	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778					
CAMPBELL		WELL #:		6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754 - 11778					
11	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					72
12	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	3			N	-0-					72
01	3100 N	3478	-0-	378	-0-	378	3	3478	3	N	-0-					72
02	2800 N	2559	-0-	-241	-0-	2559	3			N	-0-					72
03	2289 N	2152	-0-	-137	-0-	2152	3			N	-0-					72
*04	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					72

CAMPBELL		WELL #:		9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11869 - 11906					
11	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	45	1	8380	3	N	-0-					-0-
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	47	1	9512	3	N	-0-					-0-
01	7006 X	5812	-0-	-1194	-0-	47	1	5765	3	N	-0-					-0-
02	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	42	1	9489	3	N	-0-					-0-
03	8463 X	6375	-0-	-2088	-0-	47	1	6328	3	N	-0-					-0-
04	8190 X	6440	-0-	-1750	-0-	6440	3			N	-0-					-0-

ABRAHAM		WELL #:		1057	RRCID ->	158340	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12106 - 12133					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		385847	RRCID ->	083460	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11626 - 11675					
FLOWERS		WELL #:		101	RRCID ->	083460	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11626 - 11675					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) //CONT.// 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
CAMPBELL WELL #: 102 RRCID -> 089918 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11737 - 11746												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	5580 X	5438	-0-	-142	-0-	5438	3	N	-0-			90
12	5735 X	5481	-0-	-254	-0-	5481	3	N	-0-			90
01	5673 X	5347	-0-	-326	-0-	5347	3	N	-0-			90
02	5124 X	4764	-0-	-360	-0-	4764	3	N	-0-			90
03	5642 X	5347	-0-	-295	-0-	5347	3	N	-0-			90
04	5430 X	5289	-0-	-141	-0-	5289	3	N	-0-			90

JARVIS, BILLIE WELL #: 2220 RRCID -> 096825 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11666 - 11682												
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-			10
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-			10
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-			10
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			10
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			10
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
ISAACS -210- WELL #: 1210 L RRCID -> 062064 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF.11520 - 11532												
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
DIXIE WELL #: 1 RRCID -> 100160 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11704 - 11732												
11	4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4702	2	N	-0-			252
12	4960 X	4902	-0-	-58	-0-	4902	2	N	-0-			252
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2	N	-0-			252
02	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	N	-0-			252
03	4960 X	4767	-0-	-193	-0-	4767	2	N	-0-			252
04	4800 X	4672	-0-	-128	-0-	4672	2	N	-0-			252

DIXIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 103723 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11888 - 11948												
11	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2	N	-0-			233
12	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2	N	-0-			233
01	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2	N	-0-			233
02	2576 X	2525	-0-	-51	-0-	2525	2	N	-0-			233
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			233
*04	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2	N	-0-			233

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF- WELL #: 1 RRCID -> 101508 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 12990 PERF.12376 - 12380												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 15219 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560										
ABRAHAM, JAMES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 175896 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12335 - 12343										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181447 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12034										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 182390 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12526 - 12531										
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056										
YOKLEY WELL #: 1108 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664										
11	2460	X	732	-0-	-1728	-0-	109 1	623 2	Y	-0- 177
12	3596	X	1264	-0-	-2332	-0-	176 1	1088 2	Y	-0- 177
01	3472	X	1695	-0-	-1777	-0-	204 1	1491 2	Y	-0- 177
02	3136	X	1866	-0-	-1270	-0-	173 1	1693 2	Y	-0- 177
03	3472	X	1441	-0-	-2031	-0-	130 1	1310 2	Y	1 178
*04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	1 9	2674 2	Y	-0- 178
WEBB, ARTHUR -B- WELL #: 2 RRCID -> 127988 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10706 - 10712										
11	2910	N	2619	-0-	-291	-0-	2608 2	11 9	N	10 182 1 18
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2883 2	2 9	N	2 20
01	2976	N	2725	-0-	-251	-0-	2716 2	9 9	N	8 28
02	2436	N	2193	-0-	-243	-0-	2191 2	2 9	N	2 30
03	2883	N	2829	-0-	-54	-0-	2817 2	12 9	N	11 41
*04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2651 2	4 9	N	4 45
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LISBETH				WELL #: 2136	RRCID -> 180043	COMPL. DATE	01/06/2001	TOTAL DEPTH	10415	PERF.10200	- 10230			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR "A"				WELL #: 2124	RRCID -> 186484	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	10706	PERF.10583	- 10592			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
WEBB -A-				WELL #: 1188	RRCID -> 116219	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	10752	PERF.10612	- 10622			
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1195	2	2	9	N	2			27
12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1213	2	1	9	N	1			28
01	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1124	2	4	9	N	4			32
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	1077	2	3	9	N	3			35
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1191	2	3	9	N	3			38
*04	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1102	2	4	9	N	4			42

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
JAMES ABRAHAM TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 181221	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10984	- 12343			
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	28	1	501	2	N	7			211
12	837 N	626	-0-	-211	-0-	31	1	587	2	N	7	183	1	35
01	620 N	478	-0-	-142	-0-	31	1	447	2	N	-0-			35
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	23	1	460	2	N	-0-			35
03	620 N	531	-0-	-89	-0-	31	1	492	2	N	7			42
*04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	3			45

BRAINARD "111"				WELL #: 1	RRCID -> 181742	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10538	- 10746			
11	3540 X	2430	-0-	-1110	-0-	651	1	1779	2	N	-0-			165
12	3658 X	3289	-0-	-369	-0-	673	1	2615	2	N	1			166
01	3658 X	3148	-0-	-510	-0-	673	1	2475	2	N	-0-			166
02	2268 X	1191	-0-	-1077	-0-	549	1	642	2	N	-0-			166
03	3286 X	400	-0-	-2886	-0-	390	1	10	2	N	-0-			166
04	3180 X	2056	-0-	-1124	-0-	390	1	1651	2	N	14			180

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BRAINARD				WELL #: 1110	RRCID -> 206892	COMPL. DATE	01/10/2005	TOTAL DEPTH	11090	PERF.10990	- 11002			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			198

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)		//CONT.//		15219 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MITCHELL				WELL #: 2127	RRCID -> 176559	COMPL. DATE 10/22/1999	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10236	- 10247					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A				15219 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		ONE WELL								
MAHLER "A"				WELL #: 1	RRCID -> 262168	COMPL. DATE 11/13/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10472	- 10490					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
CANDICE (MORROW)				15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ATHENA ENERGY, INC.				036051										
SHELTON				WELL #: 1	RRCID -> 108018	COMPL. DATE 05/15/1983	TOTAL DEPTH 13071	PERF.12724	- 12732					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2018														
MILAM, INC.				566816		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
GILL				WELL #: 1096	RRCID -> 106092	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 12900	PERF.12513	- 12575					
11	3000 N	5376	-0-	2376	3971	5376	3			N	-0-			149
12	3100 N	4806	-0-	1706	5677	4806	3			N	-0-			149
01	3100 N	1882	-0-	-1218	4459	1882	3			N	-0-			149
02	9148 X	4689	-0-	-4459	-0-	4689	3			N	-0-			149
03	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-			149
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			149
CARLA (MIDDLE MORROW)				15667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
TRUMBELL				WELL #: 3	RRCID -> 186095	COMPL. DATE 10/27/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5114	- 5142					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARLANDER (MARMATON)		15668 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
CARLANDER		WELL #: 5		RRCID -> 287401		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 5432 PERF. 4888 - 4908				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	690 N	643	-0-	-47	-0-	371	2	272	9	N	247	192
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	196	2	143	9	N	130	322
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	360	2	175	9	N	159	481
02	588 N	419	-0-	-169	-0-	266	2	153	9	N	139	266
03	638 N	638	-0-	-0-	-0-	355	2	283	9	N	257	358
*04	646 N	646	-0-	-0-	-0-	364	2	282	9	N	256	296

CARLANDER (RED CAVE)		15668 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
TRUMBELL		WELL #: 2		RRCID -> 136540		COMPL. DATE 10/25/1990		TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1799 - 1882				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-	-0-

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
KING OPERATING CORPORATION		465296										
MORRISON		WELL #: 1212		RRCID -> 077530		COMPL. DATE 04/14/1978		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8618 - 8640				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-	-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	-0-
01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	-0-
02	1120 N	1102	-0-	-18	-0-	1102	2			N	-0-	-0-
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
KILLEBREW C.		WELL #: 2		RRCID -> 069438		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8699 - 8709				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-	91
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	91
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
KILLEBREW		WELL #: 1		RRCID -> 061067		COMPL. DATE 08/09/1974		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8536 - 8554				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20

CAST (MORROW, UPPER)		16265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2		RRCID -> 104889		COMPL. DATE 08/25/1982		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11177 - 11181				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1285	2			N	-0-	152
12	1426 N	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-	152
01	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	1376	2	6	9	N	5	157
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3	9	N	3	160
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-	160
*04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1407	2	2	9	N	2	162

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
BRAINARD		WELL #:		1	RRCID ->	157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10994 - 10999		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOOBLER		WELL #:		2096	RRCID ->	162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10790 - 10800		
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2		N	-0-			80
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	2		N	-0-			80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			80
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			80
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF.11228 - 11238		
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
CATOR (KATHRYN)		WELL #:		16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CECILIA (MARMATON)		WELL #:		16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	125825	COMPL. DATE	12/02/2021	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5588 - 5622		
11	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2		N	-0-			-0-
12	6998 R	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2		N	-0-			-0-
01	8794 R	8794	-0-	-0-	-0-	8794	2		N	-0-			-0-
02	7224 R	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2		N	-0-			-0-
03	8308 R	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2		N	-0-			-0-
*04	7583 R	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2		N	-0-			-0-
CHANNING, EAST (RED CAVE)		WELL #:		16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		WELL #:		760218	RRCID ->	145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		782 N	782	-0-	-0-	-0-	778 2	4	9	N	4					26
12		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-					26
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2			N	-0-					26
02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-					26
03		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2			N	-0-					26
*04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-					26

BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515								
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2				N	-0-					-0-
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2				N	-0-					-0-
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2				N	-0-					-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2				N	-0-					-0-
*03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577								
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29 1	32 2	N			-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31 1	33 2	N			-0-					-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	31 1	29 2	N			-0-					-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	28 1	29 2	N			-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31 1	31 2	N			-0-					-0-
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	29 1	32 2	N			-0-					-0-

CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920								
11	1710 N	1693	-0-	-17	-0-	30 1	1663 2	N			-0-					180
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	31 1	1729 2	N			8	120 1				68
01	1736 N	1726	-0-	-10	-0-	31 1	1678 2	N			15					83
02	1568 N	1460	-0-	-108	-0-	26 1	1434 2	N			-0-					83
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	31 1	1722 2	N			25					108
*04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30 1	1653 2	N			79	187 1				-0-

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7884 - 7908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	30	1	1113 2	N	-0-		177
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	31	1	1145 2	N	10	119 1	68
01	1178 N	1135	-0-	-43	-0-	11	9	1091 2	N	12		80
02	1064 N	942	-0-	-122	-0-	13	9	918 2	N	-0-		80
03	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	24	1	1180 2	N	20		100
*04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1104 2	N	-0-		100
						22	9					
						30	1					
BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF. 7220 - 7248	
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1006 2	N	7		50
						8	9					
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1170 2	N	2		52
						2	9					
01	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1066 2	N	8		60
						9	9					
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	28	1	834 2	N	10		70
						11	9					
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	31	1	1171 2	N	-0-		70
*04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	30	1	1177 2	N	2		72
						2	9					
CHUNN (NOVI LIME)				18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7242 - 7248	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222				CNTY: OCHILTREE				
GREEVER, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	021820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8420	PERF. 7328 - 7454	
11	690 N	655	-0-	-35	B	-0-	655	2	N	-0-		-0-
12	682 N	677	-0-	-5	B	-0-	677	2	N	-0-		-0-
01	682 N	675	-0-	-7	B	-0-	675	2	N	-0-		-0-
02	616 N	539	-0-	-77	B	-0-	539	2	N	-0-		-0-
03	682 N	595	-0-	-87	B	-0-	595	2	N	-0-		-0-
04	660 N	543	-0-	-117	B	-0-	543	2	N	-0-		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE				
SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF. 7310 - 8226	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CHUNN (NOVI LIME)		//CONT.//		18140 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LYNN				WELL #: 1050	RRCID -> 217501	COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 8504	PERF. 6744	- 7821			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA)				18260 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
ST. PETER				WELL #: 1239	RRCID -> 199199	COMPL. DATE 12/24/2003	TOTAL DEPTH 13498	PERF.13130	- 13140			
11		918 N	918	-0-	-0-		918 2	N	-0-			47
12		784 N	784	-0-	-0-		784 2	N	-0-			47
01		763 N	763	-0-	-0-		763 2	N	-0-			47
02		868 N	688	-0-	-180		688 2	N	-0-			47
03		1796 N	1796	-0-	-0-		1796 2	N	-0-			47
*04		1327 N	1327	-0-	-0-		1327 2	N	-0-			47

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056				CNTY: HEMPHILL				
NEECE				WELL #: 1	RRCID -> 117985	COMPL. DATE 05/25/1985	TOTAL DEPTH 13895	PERF.12929	- 12994			
11		30 N	14	-0-	-16		14 2	N	-0-			59
12		45 N	45	-0-	-0-		45 2	N	-0-			59
01		61 N	61	-0-	-0-		61 2	N	-0-			59
02		43 N	43	-0-	-0-		43 2	N	-0-			59
03		50 N	50	-0-	-0-		50 2	N	-0-			59
04		60 N	42	-0-	-18		42 2	N	-0-			59

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: HEMPHILL				
CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1				WELL #: 1	RRCID -> 086745	COMPL. DATE 10/29/1979	TOTAL DEPTH 13542	PERF.13178	- 13262			
11		2949 X	2949	-0-	-0-		2949 2	N	-0-			80
12		3054 X	3054	-0-	-0-		3053 2	N	1 9			81
01		2875 X	2875	-0-	-0-		2875 2	N	-0-			81
02		2940 X	2556	-0-	-384		2556 2	N	-0-			81
03		3255 X	2779	-0-	-476		2779 2	N	-0-			81
04		2970 X	2796	-0-	-174		2796 2	N	-0-			81

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER)				18260 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
CROWN PETROLEUM CORP.				191541								
MEEK, THOMAS				WELL #: 7601	RRCID -> 165786	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH 14484	PERF.13943	- 14019			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HEMPHILL				
JACKSON TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 254302	COMPL. DATE 06/12/2009	TOTAL DEPTH 13270	PERF.13022	- 13027			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491	N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491	N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)				18600 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC				040205									
KIM				WELL #: 1	RRCID -> 149227	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8670	-			8770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		2074 N	2074	-0-	-0-	2056 2	18 9		N	16			206
12		1444 N	1444	-0-	-0-	1429 2	15 9		N	14	175 1		45
01		1922 N	967	-0-	-955	954 2	13 9		N	12			57
02		1736 N	1308	-0-	-428	1290 2	18 9		N	16			73
03		1457 N	1391	-0-	-66	1370 2	21 9		N	19			92
04		930 N	NO RPT	-0-	-930				N	NO RPT			92

KIM				WELL #: 2	RRCID -> 150463	COMPL. DATE 07/05/1994	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8612	-			8710	
11		697 N	697	-0-	-0-	697 2			N	-0-			124
12		514 N	514	-0-	-0-	514 2			N	-0-			124
01		682 N	456	-0-	-226	456 2			N	-0-			124
02		644 N	401	-0-	-243	401 2			N	-0-			124
03		527 N	415	-0-	-112	415 2			N	-0-			124
04		450 N	NO RPT	-0-	-450				N	NO RPT			124

KIM				WELL #: 3	RRCID -> 152093	COMPL. DATE 11/10/1994	TOTAL DEPTH 8971	PERF. 8762	-			8778	
11		1091 N	1091	-0-	-0-	1091 2			N	-0-			28
12		772 N	772	-0-	-0-	772 2			N	-0-			28
01		837 N	779	-0-	-58	779 2			N	-0-			28
02		756 N	700	-0-	-56	700 2			N	-0-			28
03		775 N	649	-0-	-126	649 2			N	-0-			28
04		750 N	NO RPT	-0-	-750				N	NO RPT			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	RRCID -> 123805			COMPL. DATE 07/09/1986	TOTAL DEPTH 10216	PERF. 8875	-		9098
MARTIN TRUST A				WELL #: 1081									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092				WELL #: 1092	RRCID -> 124520	COMPL. DATE 03/12/1987	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9070	-			9120	
11		259 N	259	-0-	-0-	259 2			N	-0-			58
12		527 N	16	-0-	-511	16 2			N	-0-			58
01		279 N	-0-	-0-	-279				N	-0-			58
02		405 N	405	-0-	-0-	405 2			N	-0-			58
03		459 N	459	-0-	-0-	459 2			N	-0-			58
*04		530 N	530	-0-	-0-	530 2			N	-0-			58

MARTIN TRUST -A-				WELL #: 1072	RRCID -> 125144	COMPL. DATE 03/20/1987	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8691	-			9020	
11		175 N	175	-0-	-0-	175 2			N	-0-			94
12		93 N	15	-0-	-78	15 2			N	-0-			94
01		62 N	-0-	-0-	-62				N	-0-			94
02		140 N	77	-0-	-63	77 2			N	-0-			94
03		147 N	147	-0-	-0-	147 2			N	-0-			94
*04		103 N	103	-0-	-0-	103 2			N	-0-			94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #: 2		RRCID -> 126878		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8899 - 9266		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN TRUST B		WELL #: 2081		RRCID -> 129707		COMPL. DATE 10/19/1987		TOTAL DEPTH 9558		PERF. 8977 - 9338		
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		182
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		182
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		182
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		182

MARTIN TRUST B3072		WELL #: 3072		RRCID -> 144160		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8022 - 9531		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MARTIN TRUST C		WELL #: 3081		RRCID -> 172302		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9348 - 9378		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

MARTIN-CLARK		WELL #: 3093		RRCID -> 209007		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 9402		PERF. 8976 - 9320		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

FLOWERS UNIT		WELL #: 1094		RRCID -> 213560		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 9503		PERF. 8644 - 8943		
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		252
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2	N	-0-		252
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2	N	-0-		252
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	586	2	N	15	189 1	78
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-		78
*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		78

FLOWERS UNIT		WELL #: 2094		RRCID -> 218996		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8674 - 9023		
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1912	2	3 9	N	3	70
12	1953	N	1909	-0-	-44	-0-	1903	2	6 9	N	5	75
01	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1760	2	6 9	N	5	80
02	1792	N	1565	-0-	-227	-0-	1554	2	11 9	N	10	90
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1977	2	33 9	N	30	120
*04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30 9	N	27	147

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
FLOWERS UNIT		WELL #: 1093		RRCID -> 219123		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8822 - 9019		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-		214
12	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2	N	-0-		214
01	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2	N	-0-		214
02	1848 X	1677	-0-	-171	-0-	1677 2	N	-0-		214
03	2046 X	2025	-0-	-21	-0-	2025 2	N	-0-		214
04	1980 X	1688	-0-	-292	-0-	1688 2	N	-0-		214

FLOWERS UNIT		WELL #: 3094		RRCID -> 226800		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8547 - 9114		
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		93
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	N	-0-		93
01	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976 2	N	-0-		93
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-		93
03	2077 N	1106	-0-	-971	-0-	1106 2	N	-0-		93
*04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2	N	-0-		93

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 226802		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7377 - 7626		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 229519		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8860 - 9439		
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		154
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-		154
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		154
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	239 2	N	26	152 1	28
03	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		28
04	270 N	239	-0-	-31	-0-	239 2	N	-0-		28

CLARK MARTIN		WELL #: 1092H		RRCID -> 235270		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9212 PERF. 9674 - 10887		
11	3360 X	1073	-0-	-2287	-0-	1067 2	6 9 N	5		184
12	3193 X	2991	-0-	-202	-0-	2913 2	78 9 N	71	194 1	61
01	2852 X	1372	-0-	-1480	-0-	1370 2	2 9 N	2		63
02	2520 X	1589	-0-	-931	-0-	1572 2	17 9 N	15		78
03	2976 X	1461	-0-	-1515	-0-	1436 2	25 9 N	23		101
04	2880 X	981	-0-	-1899	-0-	978 2	3 9 N	3		104

MARTIN TRUST		WELL #: 2082		RRCID -> 236009		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9098 - 9751		
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2288 2	3 9 N	3		120
12	2387 N	2002	-0-	-385	-0-	1994 2	8 9 N	7		127
01	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2215 2	3 9 N	3		130
02	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2				130
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023 2				130
04	2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126 2				130

HALE		WELL #: 4H		RRCID -> 236435		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9841 - 10722		
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1746 2	98 9 N	89	369 1	98
12	1860 N	1536	-0-	-324	-0-	1464 2	72 9 N	65		163
01	1643 N	466	-0-	-1177	-0-	374 2	92 9 N	84	179 1	68
02	1708 N	1450	-0-	-258	-0-	1422 2	28 9 N	25		93
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1925 2	65 9 N	59		152
*04	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1668 2	69 9 N	63		215

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.// 18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
MARTIN TRUST C		WELL #: 5081H		RRCID -> 252779		COMPL. DATE 12/01/2013		TOTAL DEPTH 9432		PERF. 9178 - 11020					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	27	1	175
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			175
01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			175
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-	61	1	114
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-			114
*04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			114

CLARK		WELL #: 03H		RRCID -> 274568		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 9368		PERF. 9622 - 15396					
11	8100	X	7658	-0-	-442	-0-	7531	2	127	9	N	115	191	1	238
12	7719	X	7583	-0-	-136	-0-	7459	2	124	9	N	113			351
01	8122	X	5858	-0-	-2264	-0-	5757	2	101	9	N	92	192	1	251
02	7336	X	5244	-0-	-2092	-0-	5143	2	101	9	N	92			343
03	8122	X	6824	-0-	-1298	-0-	6711	2	113	9	N	103	195	1	251
04	7650	X	5742	-0-	-1908	-0-	5667	2	75	9	N	68			319

MONADNOCK 80		WELL #: 1H		RRCID -> 277908		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9000 - 12292					
11	10110	X	7899	-0-	-2211	-0-	7690	2	209	9	N	190	383	1	117
12	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10151	2	286	9	N	260	189	1	188
01	10292	X	9938	-0-	-354	-0-	9739	2	199	9	N	181	191	1	178
02	9296	X	8777	-0-	-519	-0-	8579	2	198	9	N	180	190	1	168
03	10447	X	9570	-0-	-877	-0-	9361	2	209	9	N	190	191	1	167
04	10110	X	9247	-0-	-863	-0-	9035	2	212	9	N	193	192	1	168

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #: 1H		RRCID -> 277950		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 9500 - 16484					
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6166	2	265	9	N	241	381	1	138
12	7471	X	5292	-0-	-2179	-0-	5185	2	107	9	N	97			235
01	9362	X	7414	-0-	-1948	-0-	7243	2	171	9	N	155	194	1	196
02	8456	X	6821	-0-	-1635	-0-	6505	2	316	9	N	287	294	1	189
03	9362	X	5245	-0-	-4117	-0-	5124	2	121	9	N	110	192	1	107
04	7170	X	7142	-0-	-28	-0-	6853	2	289	9	N	263	190	1	180

MARTIN TRUST		WELL #: 8201H		RRCID -> 278052		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 9337		PERF. 10001 - 14602					
11	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9634	2	163	9	N	148			496
12	11563	X	9772	-0-	-1791	-0-	9559	2	213	9	N	194	378	1	312
01	11563	X	5845	-0-	-5718	-0-	5772	2	73	9	N	66			378
02	10444	X	854	-0-	-9590	-0-	848	2	6	9	N	5			383
03	11377	X	8629	-0-	-2748	-0-	8387	2	242	9	N	220	388	1	215
04	9810	X	8390	-0-	-1420	-0-	8200	2	190	9	N	173	190	1	198

MILLS TRACT		WELL #: 6001H		RRCID -> 278972		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8960 - 11403					
11	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2409	2	154	9	N	140	182	1	100
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2489	2	88	9	N	80			180
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2157	2	172	9	N	156	191	1	145
02	2184	N	2168	-0-	-16	-0-	2089	2	79	9	N	72			217
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2452	2	75	9	N	68	173	1	112
*04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2297	2	208	9	N	189	179	1	122

CLARK		WELL #: 2H		RRCID -> 279056		COMPL. DATE 06/27/2012		TOTAL DEPTH 9297		PERF. 9727 - 13650					
11	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	4684	2	83	9	N	75	170	1	140
12	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	4051	2	88	9	N	80			220
01	4340	X	3948	-0-	-392	-0-	3908	2	40	9	N	36			256
02	4452	X	3028	-0-	-1424	-0-	2994	2	34	9	N	31	38	1	249
03	4929	X	4588	-0-	-341	-0-	4533	2	55	9	N	50			299
04	4770	X	3592	-0-	-1178	-0-	3562	2	30	9	N	27			326

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CLARK		WELL #:		1H	RRCID ->	280000	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	9251	PERF.	9450 - 13365
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	3180 X	72	-0-	-3108	-0-	72	2		N	-0-		286
12	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4124	2	4	9	N	4	290
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2		N	-0-		290
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3159	2	2	9	N	2	142
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2		N	-0-		142
*04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2		N	-0-		142

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471		277438		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 9015 - 13358		
KIM C3		WELL #:		2H	RRCID ->	277438	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8759	PERF.	9015 - 13358		
11	12570 X	11557	-0-	-1013	-0-	11423	3	134	9	N	122	192	1	165
12	13392 X	11692	-0-	-1700	-0-	11615	3	77	9	N	70			235
01	13392 X	11198	-0-	-2194	-0-	11019	3	179	9	N	163	183	1	215
02	12096 X	7955	-0-	-4141	-0-	7890	3	65	9	N	59			274
03	12338 X	12076	-0-	-262	-0-	12035	3	41	9	N	37			311
04	11550 X	11459	-0-	-91	-0-	11331	3	128	9	N	116	190	1	237

KIM		WELL #:		7079H	RRCID ->	291574	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	9909 - 14079		
11	0 W	8398	-0-	8398	-0-	8193	3	205	9	N	186	184	1	216
12	141129 X	9570	-0-	-131559	-0-	9452	3	118	9	N	107	183	1	140
01	11842 X	9336	-0-	-2506	-0-	9126	3	210	9	N	191	189	1	142
02	8484 X	7817	-0-	-667	-0-	7689	3	128	9	N	116			258
03	9579 X	8724	-0-	-855	-0-	8583	3	141	9	N	128	189	1	197
04	9270 X	8011	-0-	-1259	-0-	7883	3	128	9	N	116	180	1	133

CLAY (UPPER MORROW)		18702 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
CLAY FAMILY TRUST 34		WELL #:		1	RRCID ->	180250	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	16033 - 16038
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HANSFORD			
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BLODGETT, C. RALPH		WELL #:		2	RRCID ->	064323	COMPL. DATE	01/23/1975	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6042 - 6057
11	780 N	438	-0-	-342 B	-0-	438	2		N	-0-		98
12	303 N	303	-0-	-0 B	-0-	303	2		N	-0-		98
01	326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326	2		N	-0-		98
02	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230	2		N	-0-		98
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	204 N	204	-0-	-0 B	-0-	204	2		N	-0-		98
*04	397 N	397	-0-	-0 B	-0-	397	2		N	-0-		98

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652		049593		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF. 6046 - 6058		
ROBINSON		WELL #:		2	RRCID ->	049593	COMPL. DATE	12/28/1970	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6046 - 6058		
11	1480 N	1480	-0-	-0 B	-0-	1474	2	6	9	N	5			163
12	1182 N	1182	-0-	-0 B	-0-	1174	2	8	9	N	7			170
01	1582 N	1582	-0-	-0 B	-0-	1582	2		N	-0-				170
02	1353 N	1353	-0-	-0 B	-0-	1351	2	2	9	N	2			172
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	1679 N	1679	-0-	-0 B	-0-	1679	2		N	-0-				172
*04	1701 N	1701	-0-	-0 B	-0-	1684	2	17	9	N	15			187

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)															
FAULCONER ENERGY, LLC															
LEE															
18901 600 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
263648															
WELL #: 1 RRCID -> 034583 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6716 - 6728															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RENNER															
WELL #: 1 RRCID -> 034696 COMPL. DATE 11/17/1964 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6720 - 6730															
11		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
12		992 #	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-			-0-
01		1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
02		896 #	662	-0-	-234	-0-	662	2			N	-0-			-0-
03		992 #	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-			-0-
*04		1410 R	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC															
THORESON															
676084															
WELL #: 1027 RRCID -> 089483 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6684 - 6702															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

CLEMENTINE (NOVI)															
ATLAS OPERATING LLC															
ALEXANDER GAS UNIT															
18901 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
036587															
WELL #: 1 RRCID -> 038029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6583															
11		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-			24
12		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-			24
01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-			24
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			24
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-			24
*04		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-			24

B AND G PRODUCTION, INC.															
BLACKSTONE 31															
039870															
WELL #: 1 RRCID -> 211063 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6486															
11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	543	2	31	9	N	28			196
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	529	2	36	9	N	33			229
01		620 N	597	-0-	-23	-0-	562	2	35	9	N	32			261
02		532 N	457	-0-	-75	-0-	438	2	19	9	N	17			278
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33	9	N	30			308
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	546	2	24	9	N	22	183	1	147

ELLIS 17															
WELL #: 2H RRCID -> 241687 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6950 - 8883															
11		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2693	2	17	9	N	15			207
12		2573 X	2563	-0-	-10	-0-	2554	2	9	9	N	8			215
01		3131 X	2676	-0-	-455	-0-	2657	2	19	9	N	17			232
02		2828 X	1607	-0-	-1221	-0-	1598	2	9	9	N	8			240
03		3131 X	2810	-0-	-321	-0-	2796	2	14	9	N	13			253
*04		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2607	2	100	9	N	91	180	1	164

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.// 18901 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.// 039870									
VENNEMAN 42		WELL #: 1H		RRCID -> 247197		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6961 - 9164			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2	N	-0-	-0-	-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		RRCID -> 119363		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6559 - 6569			
ROBERTS		WELL #: 1017									
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	1	1	2313	2	N	27
12	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	1	1	2042	2	N	27
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	1860	2	N	27
02	1932 N	1351	-0-	-581	-0-	1	1	1350	2	N	27
03	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	1	1	2293	2	N	27
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	27

COBURN (MORROW, LO.)		19240 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084								
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #: 1		RRCID -> 119368		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 11472 PERF.10822 - 10838		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

COBURN (MORROW UPPER)		19240 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
EMPORIA -29-		WELL #: 483		RRCID -> 101661		COMPL. DATE 07/25/1980		TOTAL DEPTH 10348 PERF.10300 - 10306		
11	DLQ G-10	7	-0-	7	1279	7	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1279			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1279			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	1299	20	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	18	-0-	18	1317	18	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1317			Y	NO RPT	-0-

EMPORIA -29-		WELL #: 4832		RRCID -> 114638		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305		
11	DLQ G-10	10	-0-	10	1919	10	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1919			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1919			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	30	-0-	30	1949	30	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	28	-0-	28	1977	28	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1977			Y	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 114636		COMPL. DATE 10/31/1984		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10258 - 10264		
JONES -25-		WELL #: 4062								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222										
LOCKHART -33- WELL #: 481 RRCID -> 097687 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11221 - 11229										

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DORSEY 185 WELL #: 2 RRCID -> 170696 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A										

11	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1418	-0-	-430	-0-	1418	2	N	-0-	-0-
03	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	-0-	-0-
*04	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2	N	-0-	-0-

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172942 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11228 - 11260										

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084										
WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244										

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824										

11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-	13
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-	13
01	899 N	723	-0-	-176	-0-	723	2	N	-0-	13
02	924 N	340	-0-	-584	-0-	340	2	N	-0-	13
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	13
*04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2	N	-0-	13

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
WALTER				WELL #: 2	RRCID -> 167604	COMPL. DATE 08/31/1998	TOTAL DEPTH 11273	PERF.11112	- 11234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKHART 184				WELL #: 3	RRCID -> 172271	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11152	- 11272					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT				WELL #: 1273	RRCID -> 190486	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 11108	PERF.10132	- 10854					
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2				N	-0-			129
12	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4298 2				N	-0-			129
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	4311 2				N	-0-			129
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2				N	-0-			129
03	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169 2				N	-0-			129
*04	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422 2				N	-0-			129

WHEAT, ROLAND				WELL #: 1342	RRCID -> 191407	COMPL. DATE 09/28/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10692	- 10792					
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2				N	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2				N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2				N	-0-			-0-
02	476 N	356	-0-	-120	-0-	356 2				N	-0-			-0-
03	434 N	296	-0-	-138	-0-	296 2				N	-0-			-0-
04	420 N	241	-0-	-179	-0-	241 2				N	-0-			-0-

JONES TRUST				WELL #: 2274	RRCID -> 197990	COMPL. DATE 08/23/2003	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10740	- 10758					
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2394 2	24 9			N	22			82
12	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2449 2	14 9			N	13			95
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	15 9			N	14			109
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2				N	-0-			109
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2				N	-0-			109
*04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 2				N	-0-			109

R. W.				WELL #: 1343	RRCID -> 230996	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10732	- 10830					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLDWATER CREEK (MARMATON)			19454 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
CLUCK -D-			WELL #:	1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5426 - 5438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		900 #	855	-0-	-45 B	-1334	855	2		N	-0-		-0-
12		930 #	884	-0-	-46 B	-1380	884	2		N	-0-		-0-
01		930 #	847	-0-	-83 B	-1463	847	2		N	-0-		-0-
02		840 #	847	-0-	7 B	-1456	847	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-499	CANCELLED	UNDERAGE ->		-957					
03		930 #	835	-0-	-95 B	-594	835	2		N	-0-		-0-
04		870 #	799	-0-	-71 B	-665	799	2		N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)			19454 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
CLUCK -D-			WELL #:	2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4322 - 4430	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAVELERS OIL COMPANY			865980										
WHORTON, W.A.			WELL #:	2 U	RRCID ->	071194	COMPL. DATE	12/21/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4313 - 4330	

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)			19455 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851										
HARRIS			WELL #:	3029	RRCID ->	127958	COMPL. DATE	02/25/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6877 - 6894	

11		210 N	201	-0-	-9	-0-	201	3		N	-0-		97
12		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3		N	-0-		97
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		97
02		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		97
*03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-		97
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT		97

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)			19458 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
COLDWATER B			WELL #:	8	RRCID ->	134398	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4725	PERF.	4144 - 4638	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLDWATER B			WELL #:	9	RRCID ->	173551	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	4750	PERF.	4560 - 4608	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)		19458 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -C-		WELL #:	11	RRCID ->	126790	COMPL. DATE	01/27/1988	TOTAL DEPTH	7314 PERF. 6235 - 6254	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLDWATER RANCH (TONKAWA)		19458 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218								
COLDWATER -E-		WELL #:	5	RRCID ->	123891	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	5777 PERF. 4915 - 5122	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
COLLARD (COUNCIL GROVE)		19623 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	159513	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3692 - 3698	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
COLLARD (WHITE DOLOMITE)		19623 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
COLLARD -A-		WELL #:	1	RRCID ->	040044	COMPL. DATE	03/01/1966	TOTAL DEPTH	5149 PERF. 3408 - 3426	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
EDWARDS 11		WELL #:	2	RRCID ->	171504	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3420 - 3428	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481		N	NO RPT		-0-
PATTEN 178		WELL #:	2	RRCID ->	173067	COMPL. DATE	01/28/1999	TOTAL DEPTH	3951 PERF. 3464 - 3468	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260						
GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID -> 177645	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	6365 PERF. 3445 - 3455	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID -> 213986	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	10618 PERF. 8233 - 8244	
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-				226
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				226
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-				226
02		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-				226
03		639 N	639	-0-	-0-	-0-				226
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				226

COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID -> 213987	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 8250 - 8263	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				165
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				165
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				165
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				165
03		14B2 EXT	1049	-0-	1049	1049				214
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1049				214

COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID -> 220301	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 8116 - 8122	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-				419
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-				419
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-				419
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-				419
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-				448
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				448

COURSON RANCH TEW		WELL #:		102	RRCID -> 222837	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10665 PERF. 8225 - 8235	
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-				656
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-				656
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-				656
02		533 N	533	-0-	-0-	-0-				656
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-				656
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				656

COURSON RANCH (HUNTON)				21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
COURSON RANCH T.E. WHITE		WELL #:		102	RRCID -> 206721	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	10665 PERF.10178 - 10186	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COURSON RANCH (HUNTON)		//CONT.//		21154 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH TE. WHITE		WELL #:		302	RRCID ->	212183	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 10106 - 10135	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		112	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112	
COURSON RANCH (MORROW, UPPER)				21154 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
H & L EXPLORATION COMPANY, LLC				339771								
MCGARRAUGH, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	217496	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	10336	PERF. 8308 - 8317	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH O.T. BROWN		WELL #:		4	RRCID ->	217495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8541 - 8547	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
COURSON RANCH (WOLFCAMP)				21154 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH TEW		WELL #:		402	RRCID ->	223516	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8837	PERF. 3582 - 3594	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		354	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		354	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		354	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	236	1	N	-0-		354	
03	295 N	295	-0-	-0-	-0-	223	1	N	-0-		354	
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		354	
CRAIG RANCH (MORROW)				21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS		WELL #:		2104	RRCID ->	156569	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6705 - 6740	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
THOMAS		WELL #:		1104T	RRCID ->	156636	COMPL. DATE	11/19/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6709 - 6727	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.//		21458 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005											
CRAIG				WELL #: 2080	RRCID -> 143140	COMPL. DATE 10/20/1992	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6691	- 6708						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG				WELL #: 3	RRCID -> 163409	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 6830	PERF. 6660	- 6672						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
CRAIG				WELL #: 8001	RRCID -> 128311	COMPL. DATE 05/28/1988	TOTAL DEPTH 6835	PERF. 6689	- 6710						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG -H-				WELL #: 4	RRCID -> 131304	COMPL. DATE 05/17/1989	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6670	- 6686						
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	1950	2	145	9	N	132				147
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1975	2	63	9	N	57	183	1		21
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1802	2	15	9	N	14				35
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1496	2	9	9	N	8				43
03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2086	2	13	9	N	12				55
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1932	2	12	9	N	11				66

CRAIG -A-				WELL #: 2	RRCID -> 134408	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 6886	PERF. 6665	- 6690						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CRAIG E				WELL #: 2ST	RRCID -> 139576	COMPL. DATE 04/15/2005	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6531	- 6767						
11	3000 N	2864	-0-	-136	2049	2864	2			Y	-0-				-0-
12	3100 N	3018	-0-	-82	1967	3018	2			Y	-0-				-0-
01	3100 N	2948	-0-	-152	1815	2948	2			Y	-0-				-0-
02	2800 N	2120	-0-	-680	1135	2120	2			Y	-0-				-0-
03	3100 N	3073	-0-	-27	1108	3073	2			Y	-0-				-0-
*04	3000 N	2961	-0-	-39	1069	2961	2			Y	-0-				-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6687 - 6715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715								
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					124
12	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					124
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					124
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					124
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1867	2	19	9	N	17					141
*04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1878	2	51	9	N	46	187	1			-0-

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757								
11	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					29
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					29
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					29
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					29
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					29
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					29

CRAIG RANCH, E. (MORROW)				21459 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
WITTER B				WELL #: 7	RRCID -> 177663	COMPL. DATE 01/09/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 6680	-		6690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			28
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			28
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			28
02		28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2		N	-0-			28
03		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			28
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			28

WITTER B				WELL #: 8	RRCID -> 177689	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6633	-		6642			
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-
12		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-
01		837 N	772	-0-	-65	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2		N	-0-			-0-

DICKEY				WELL #: 2	RRCID -> 178350	COMPL. DATE 06/13/2000	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6612	-		6629			
11		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			37
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			37
01		961 N	870	-0-	-91	-0-	870	2		N	-0-			37
02		868 N	397	-0-	-471	-0-	397	2		N	-0-			37
03		961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-			N	-0-			37
04		840 N	-0-	-0-	-840	-0-	-0-			N	-0-			37

ETOILE				WELL #: 2	RRCID -> 181960	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6634	-		6642			
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2		N	-0-			-0-

SHER A				WELL #: 1	RRCID -> 182765	COMPL. DATE 02/04/2001	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6655	-		6666			
11		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			55
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			55
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			55
02		140 N	81	-0-	-59	-0-	81	2		N	-0-			55
03		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			55
*04		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO)				21617 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC				040209										
FLOWERS, KIM				WELL #: 1 U	RRCID -> 134397	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 4301	PERF. 3821	-		3861			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) // CONT. // 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC // CONT. // 040209										
FLOWERS WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3654 - 3936										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382 3		N	-0-	-0-
12	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-	-0-
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3		N	-0-	-0-
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-	-0-
03	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 3		N	-0-	-0-
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4148 - 4228										
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CREE-FLOWERS (DOUGLAS) 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC 040209										
MILLS, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 5834 - 6020										
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110										
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLOWERS WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6130 - 6218										
11	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-	-0-
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-	-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N	-0-	-0-
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-	-0-
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 3		N	-0-	-0-
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT	-0-

CREE-FLOWERS (GRANITE WASH)			21617 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
FLOWERS BROTHERS			WELL #: 7074		RRCID -> 151344		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	84	1	2702	2	N	25			239
							28	9							
12		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	87	1	1907	2	N	19			258
							21	9							
01		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	87	1	2383	2	N	13			271
							14	9							
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	78	1	2122	2	N	6			277
							7	9							
03		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	87	1	2322	2	N	41	189	1	129
							45	9							
*04		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	2	N	37			166
							41	9							

FLOWERS BROTHERS			WELL #: 8074		RRCID -> 152882		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686						
11		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2		N	-0-				65
12		558 N	537	-0-	-21	-0-	537	2		N	-0-				65
01		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2		N	-0-				65
02		504 N	454	-0-	-50	-0-	454	2		N	-0-				65
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				65
*04		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-				65

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)			21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC			040209												
FLOWERS, KIM			WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
FLOWER BROS.			WELL #: 5		RRCID -> 115963		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165						
11		180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12		186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2		N	-0-				-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2		N	-0-				-0-
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
*04		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-

FLOWERS BROS.			WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)										//CONT.//		21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC										570652											
FLOWERS										WELL #:		1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 3801 - 3836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084											
MARTIN TRUST										WELL #:		2072		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)										21617 777											
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056											
FLOWERS, J. L.										WELL #:		179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 3874 - 3908	
11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-							-0-		
12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-							-0-		
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-							-0-		
02		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-							-0-		
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-							-0-		
*04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-							-0-		

FLOWERS, J. L.										WELL #:		2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930		PERF. 3810 - 3880	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-		

FLOWERS BROTHERS										WELL #:		1073		RRCID -> 170708		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 3854 - 3927	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-		

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420											
FLOWERS BROTHERS										WELL #:		1074		RRCID -> 214284		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3848 - 4228	
11		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	130	1	3935	2	N	-0-							-0-		
12		2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	130	1	2552	2	N	-0-							-0-		
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	130	1	2800	2	N	-0-							-0-		
02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	-0-							-0-		
03		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	130	1	4114	2	N	-0-							-0-		
*04		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	130	1	3440	2	N	-0-							-0-		

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3794 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	-0-	-0-
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	130	1	3883	2	N	-0-	-0-
01	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	130	1	4532	2	N	-0-	-0-
02	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	130	1	3975	2	N	-0-	-0-
03	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	130	1	3524	2	N	-0-	-0-
*04	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	130	1	5544	2	N	-0-	-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303												
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3708 - 3756												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6340												
11	1020 N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-	117
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1029	2	8	9	N	7	124
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	2	1	9	N	1	125
02	896 N	847	-0-	-49	-0-	847	2			N	-0-	125
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1262	2	20	9	N	18	143
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1176	2	8	9	N	7	150

WILLIAMS B WELL #: 4 RRCID -> 182356 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6571 - 6590												
11	1320 N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-	-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-	-0-
01	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	1234	2			N	-0-	-0-
02	1176 N	1107	-0-	-69	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-	-0-
04	1200 N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
CLUCK -D- WELL #: 3 RRCID -> 147806 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6420												
11	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2675	3	28	9	N	25	87
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-	87
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-	87
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-	87
03	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2672	3	44	9	N	40	127
*04	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	2837	3	11	9	N	10	137

CUTTER (CHESTER) 22390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
CJD DISPOSALS, LLC 120600												
PERRYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174890 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3620 - 3740												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
STAFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 228188	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8148	-	8162
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	58 1	794 2	N	31		83
						34 9					
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	62 1	852 2	N	9		92
						10 9					
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62 1	796 2	N	3		95
						3 9					
02	756 N	750	-0-	-6	-0-	56 1	694 2	N	-0-		95
03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 1	806 2	N	-0-		95
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	60 1	769 2	N	-0-		95

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652					CNTY: OCHILTREE		
BRILLHART				WELL #: 1926	RRCID -> 247811	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8020	-	8086
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		328

MARVIN				WELL #: 201	RRCID -> 284835	COMPL. DATE 08/06/2018	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8290	-	8300
11	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	13308 2	120 9	N	109	196 1	98
12	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13708 2	110 9	N	100		198
01	17551 X	17551	-0-	-0-	-0-	17485 2	66 9	N	60	155 1	103
02	9016 X	5806	-0-	-3210	-0-	5789 2	17 9	N	15		118
03	9982 X	5517	-0-	-4465	-0-	5489 2	28 9	N	25		143
*04	15500 X	15500	-0-	-0-	-0-	15394 2	106 9	N	96		239

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757					CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 170821	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8174	-	8181
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
*03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: OCHILTREE		
LOUISE				WELL #: 4 C	RRCID -> 125681	COMPL. DATE 08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 8090	-	8174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610							
SINER				WELL #: 1	RRCID -> 175348	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH	9425	PERF. 9192	-	9211
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DANDEN (DOUGLAS)		22999 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
SPIVEY		WELL #: 1 R		RRCID -> 170144		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	2299	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2772 X	2579	-0-	-193	-0-	2579	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3069 X	2849	-0-	-220	-0-	2849	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2700 X	2667	-0-	-33	-0-	2667	3	N	-0-	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
TEXACO FEE		WELL #: 1125		RRCID -> 167725		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		23019 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 223174		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7692 - 8000		
11	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	267	1	N	3	23
12	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	299	1	N	14	37
01	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	274	1	N	-0-	37
02	6300 X	5957	-0-	-343	-0-	227	1	N	1	38
03	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	298	1	N	-0-	38
*04	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	301	1	N	3	41

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
KNOX-PIPKIN		WELL #: 228 L		RRCID -> 021844		COMPL. DATE 01/02/1960		TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734		
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2	Y	-0-	-0-
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	944	2	Y	-0-	-0-
01	992 N	863	-0-	-129	-0-	863	2	Y	-0-	-0-
02	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	2	Y	-0-	-0-
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-	-0-
*04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	Y	-0-	-0-

DANIELS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 107145		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57

PEARSON "M"		WELL #: 3		RRCID -> 165726		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DANIEL (ATOKA LIME)		//CONT.//		23019 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
KNOX-PIPKIN		WELL #:		128	RRCID ->	223693	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7808 - 7818
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

REMORA OPERATING, LLC				701613		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
NITSCHKE		WELL #:		1 G	RRCID ->	021846	COMPL. DATE	01/20/1958	TOTAL DEPTH	8566	PERF.	7656 - 7678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	141786	COMPL. DATE	05/19/1992	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 7634
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
DANIEL, S. P. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	149698	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	10181	PERF.	6440 - 7351
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-		85
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-		85
01	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2		N	-0-		85
02	616 N	399	-0-	-217	-0-	399	2		N	-0-		85
03	651 N	559	-0-	-92	-0-	559	2		N	-0-		85
*04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-		85

DARDEN (MORROW UPPER)				23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	219936	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8564 - 8590
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-		228
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3 9	N	3		231
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		231
02	700 N	693	-0-	-7	-0-	659	2	34 9	N	31	185 1	77
03	744 N	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-		77
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	632	2	3 9	N	3		80

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
FRAZIER		WELL #:		3	RRCID ->	120973	COMPL. DATE	08/18/1983	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8422 - 8440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	72	1	1348 2	N	-0-		-0-
12	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	72	1	1097 2	N	-0-		-0-
01	1395 N	576	-0-	-819	-0-	72	1	504 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	72	1	1021 2	N	-0-		-0-
03	1178 N	894	-0-	-284	-0-	72	1	822 2	N	-0-		-0-
*04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	72	1	822 2	N	-0-		-0-

DARDEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		23105 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						
SCHOENHALS				WELL #: 2	RRCID -> 168221	COMPL. DATE 11/17/1983	TOTAL DEPTH 8680	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DARREN (MORROW, MIDDLE)				23160 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649						
SCHNEIDER				WELL #: 2	RRCID -> 089651	COMPL. DATE 11/23/1978	TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577 - 8748		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		41
PLUGGED AND ABANDONED				08/05/2021						
DARROUZETT (MORROW LOWER)				23173 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MOBETTIE RESOURCE DEV LLC				572602						
ZEPP0				WELL #: 1571	RRCID -> 225360	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 9357	PERF. 8986 - 8998		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
MEIER UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209921	COMPL. DATE 05/11/2005	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8898 - 8918		
11	5400 X	5201	-0-	-199	-0-	5201 2	N	-0-		79
12	5704 X	5597	-0-	-107	-0-	5597 2	N	-0-		79
01	5704 X	5415	-0-	-289	-0-	5415 2	N	-0-		79
02	5152 X	4700	-0-	-452	-0-	4700 2	N	-0-		79
03	5611 X	5195	-0-	-416	-0-	5195 2	N	-0-		79
04	5430 X	5201	-0-	-229	-0-	5201 2	N	-0-		79
TERREL				WELL #: 1	RRCID -> 218916	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10640	PERF. 8933 - 8959		
11	465 X	190	-0-	-275	-0-	190 2	N	-0-		-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	16 2	N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		-0-
MEIER, ALAN				WELL #: 1127	RRCID -> 223967	COMPL. DATE 01/04/2007	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8918 - 8940		
11	14B2 EXT	458	-0-	458	37417	458 2	N	-0-		72
12	14B2 EXT	520	-0-	520	37937	520 2	N	-0-		72
01	14B2 EXT	225	-0-	225	38162	225 2	N	-0-		72
02	38767 X	605	-0-	-38162	-0-	605 2	N	-0-		72
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2	N	-0-		72
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		72

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8973 - 9000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-			71
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			71
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			71
02	1120 N	984	-0-	-136	-0-	984	2			N	-0-			71
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			71
04	1260 N	1254	-0-	-6	-0-	1254	2			N	-0-			71

CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8907 - 8913		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920		
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			47
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			47
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			47
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			47
03	589 N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-			47
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			47

JUDE 1161		WELL #:		1	RRCID ->	280111	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	8910 - 8920		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

DARROUZETT (ST. LOUIS)				23173 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
DOT		WELL #:		1	RRCID ->	286829	COMPL. DATE	03/06/2019	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9188 - 9198		
11	480 N	453	-0-	-27	-0-	444	2	9	9	N	8			125
12	403 N	298	-0-	-105	-0-	296	2	2	9	N	2			127
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			127
02	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-			127
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408	2	3	9	N	3			130
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	358	2	8	9	N	7			137

DARROUZETT SOUTH (MERAMEC)				23178 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574										
BIG DOG 1163		WELL #:		2A	RRCID ->	250054	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	10274 - 10328		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		23411 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265										
HRW CANADIAN SWD		WELL #: 1		RRCID -> 274500		COMPL. DATE 04/28/2014		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4011 - 5750				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
HALE 209		WELL #: 3		RRCID -> 203134		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10872 - 10886				
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-		-0-	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2	N	-0-		-0-	
01	1116 N	657	-0-	-459	-0-	657	2	N	-0-		-0-	
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-	
03	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2	N	-0-		-0-	
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2	N	-0-		-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 118887		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9854 - 9860				
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-	
01	341 N	114	-0-	-227	-0-	114	2	N	-0-		-0-	
02	196 N	106	-0-	-90	-0-	106	2	N	-0-		-0-	
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2	N	-0-		-0-	
04	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-		-0-	

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 119369		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10851 - 10918				
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-		-0-	
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-	
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-		-0-	
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-	

HURNS		WELL #: 3145		RRCID -> 199127		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10744 - 10994				
11	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2171	2	28	9	N	155	
12	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	155	
01	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2270	2	19	9	N	172	
02	2044 X	2028	-0-	-16	-0-	1971	2	57	9	N	224	
03	2573 X	1889	-0-	-684	-0-	1861	2	28	9	N	64	
*04	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2561	2	34	9	N	95	

LAMASTER		WELL #: 2207		RRCID -> 207530		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10962 - 11016				
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-	
12	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-	
01	2325 N	2030	-0-	-295	-0-	2030	2			N	-0-	
02	2100 N	1830	-0-	-270	-0-	1830	2			N	-0-	
03	2139 N	1945	-0-	-194	-0-	1945	2			N	-0-	
*04	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	

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

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
EDWARD		WELL #:		2951H	RRCID ->	259477	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	7805 PERF.10986 - 12201
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)				24792 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6712 - 6724
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398 PERF. 6706 - 6751
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND)				26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
KIRMSE, J.		WELL #:		1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325 PERF. 6764 - 6776
11	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3885 3		N	-0-	30
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3812 3		N	-0-	30
01	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961 3		N	-0-	30
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		N	-0-	30
*03	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 3		N	-0-	30
*04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3		N	-0-	30

COURSON OIL & GAS, INC.				182785				CNTY: OCHILTREE		
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080142	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6937 - 8493
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	60 1	1136 2	N	-0-	33
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	62 1	1100 2	N	-0-	33
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	62 1	1131 2	N	-0-	33
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	56 1	1008 2	N	-0-	33
03	1147 N	999	-0-	-148	-0-	62 1	937 2	N	-0-	33
04	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	60 1	941 2	N	2	35
						2	9			

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #:		1571	RRCID ->	083693	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	10100 PERF. 6939 - 6970
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) //CONT.// 26306 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 KENT WELL #: 1570 RRCID -> 091409 COMPL. DATE 12/03/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	479	2	N	-0-		75
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	62	1	471	2	N	-0-		75
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-		75
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	-0-		75
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62	1	382	2	N	-0-		75
*04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	60	1	404	2	N	-0-		75

HERNDON WELL #: 2662 C RRCID -> 100158 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904

11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	1045	2	N	-0-		3
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	62	1	1071	2	N	-0-		3
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	62	1	1032	2	N	-0-		3
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	N	-0-		3
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	2	N	-0-		3
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	60	1	968	2	N	-0-		3

JOYCE WELL #: 1659 C RRCID -> 101070 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927

11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	906	2	N	25		85
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	28	9	776	2	N	22		107
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	N	23		130
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	25	9	843	2	N	27		157
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	56	1	908	2	N	14		171
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	30	9	891	2	N	20		191
						62	1						
						15	9						
						22	9						

KENT WELL #: 5570 RRCID -> 213999 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6975 - 7004

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LEATHERMAN 748 WELL #: 5H RRCID -> 207873 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9542

11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	992	2	N	5		27
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	6	9	858	2	N	6		33
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	7	9	806	2	N	4		37
02	980 N	798	-0-	-182	-0-	4	9	708	2	N	3		40
03	961 N	880	-0-	-81	-0-	87	1	770	2	N	12		52
04	870 N	801	-0-	-69	-0-	3	9	707	2	N	-0-		52
						94	1						

DUDE WILSON (MARMATON)		26306 284		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1662UT		RRCID -> 274080		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 6946 - 7225	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		327 R	327	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	N	27	154
							30	9					
12		314 R	314	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	N	20	174
							22	9					
01		313 R	313	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	N	15	189
							17	9					
02		308 #	236	-0-	-72	-0-	18	1	207	2	N	10	199
							11	9					
03		405 R	405	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	11	210
							12	9					
04		330 #	277	-0-	-53	-0-	23	1	244	2	N	9	190 1
							10	9					29

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2 U		RRCID -> 021863		COMPL. DATE 10/01/1960		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 7018 - 7048	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	2	N	-0-	37
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	62	1	197	2	N	-0-	37
01		248 N	229	-0-	-19	-0-	62	1	167	2	N	-0-	37
02		224 N	213	-0-	-11	-0-	56	1	157	2	N	-0-	37
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	62	1	212	2	N	-0-	37
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-	37

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 - 8630	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 - 8908	
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	98	1	1254	2	N	16	53
							18	9					
12		1395 N	1353	-0-	-42	-0-	98	1	1233	2	N	20	73
							22	9					
01		1395 N	1364	-0-	-31	-0-	102	1	1252	2	N	9	82
							10	9					
02		1288 N	1192	-0-	-96	-0-	94	1	1087	2	N	10	92
							11	9					
03		1364 N	926	-0-	-438	-0-	69	1	851	2	N	5	97
							6	9					
04		1320 N	1149	-0-	-171	-0-	97	1	1043	2	N	8	105
							9	9					

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		26306 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C.				WELL #: 1746 T	RRCID -> 021871	COMPL. DATE 03/14/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8455	- 8482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILSON, D. C., -A-				WELL #: 2750 L	RRCID -> 021872	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8570	- 8580		
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILSON, D. C.				WELL #: 7463 T	RRCID -> 158563	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8652	- 8668		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545		N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)				26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
WILSON, D. C. -A-				WELL #: 1750	RRCID -> 055922	COMPL. DATE 10/31/1958	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 7834	- 8468		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
JONES, M. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 021867	COMPL. DATE 10/18/1960	TOTAL DEPTH 8580	PERF. 8298	- 8310		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROGERS, HELEN				WELL #: 3 L	RRCID -> 021868	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8764	- 8772		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		26306 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #:		9	RRCID ->	227855	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8827 - 8839
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1140 N	1023	-0-	-117	-0-	1023 2	N	-0-			18
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 2	N	-0-			18
01	1085 N	707	-0-	-378	-0-	707 2	N	-0-			18
02	952 N	702	-0-	-250	-0-	702 2	N	-0-			18
03	1023 N	777	-0-	-246	-0-	777 2	N	-0-			18
*04	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-			18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)				26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
LEATHERMAN		WELL #:		1748	RRCID ->	080157	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 - 8493
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

ELDON				701613	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:		1747 T	RRCID ->	105590	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8467 - 8475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
DODSON		WELL #:		4	RRCID ->	188058	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7808 - 7914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	607	-0-	607 B	-937	607 2	N	-0-			-0-
12	0 N	613	-0-	613 B	-324	613 2	N	-0-			-0-
01	303 N	627	-0-	324 B	-0-	627 2	N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-			-0-
*03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
*04	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
WILSON, D. C.		WELL #:		1746 C	RRCID ->	021855	COMPL. DATE	03/20/1958	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8338 - 8349
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
JONES, M. C.		WELL #:		3 L	RRCID ->	021858	COMPL. DATE	09/28/1961	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 7904 - 7914
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		2 L	RRCID ->	021860	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7912 - 7920
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2		Y	-0-			29
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	190 2		Y	1			30
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		Y	-0-			30
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2		Y	-0-			30
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	227 2		Y	1			31
*04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		Y	-0-			31

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)				26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
KING OPERATING CORPORATION				465296								
CHUNN		WELL #:		1	RRCID ->	057419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7520 - 7726
11	5403 R	5403	-0-	-0-	-0-	5403 2		N	-0-			18
12	4922 R	4922	-0-	-0-	-0-	4922 2		N	-0-			18
01	3824 R	3824	-0-	-0-	-0-	3824 2		N	-0-			18
02	3808 #	2295	-0-	-1513	-0-	2295 2		N	-0-			18
*03	4541 R	4541	-0-	-0-	-0-	4541 2		N	-0-			18
04	4080 #	NO RPT	-0-	-4080	-0-			N	NO RPT			18

XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, DUDE GU -2-		WELL #:		1 L	RRCID ->	021859	COMPL. DATE	05/20/1959	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7652 - 7680
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-	7 1		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2

JONES, M. C.		WELL #:		3 U	RRCID ->	131523	COMPL. DATE	05/30/1989	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7818 - 7840
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST)				26306 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE					
REMORA OPERATING, LLC				701613								
DODSON		WELL #:		3 L	RRCID ->	098800	COMPL. DATE	12/30/1981	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7856 - 7868
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
WILSON, DUDE GU -5-		WELL #:		4	RRCID ->	109660	COMPL. DATE	05/15/1983	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	7860 - 7882
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			22
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			22
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			22
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119 2		N	-0-			22
03	186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2		N	-0-			22
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-			22

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE										
XTO ENERGY INC. SCHWALM, B. W.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC. JOYCE		182785		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8121 - 8130	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 7991			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BILL 663		2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991		
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	60	1	963	2	N	17	84
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	19	9	977	2	N	13	97
01	1178 N	1008	-0-	-170	-0-	14	9	944	2	N	2	99
02	980 N	894	-0-	-86	-0-	2	9	835	2	N	3	102
03	1054 N	910	-0-	-144	-0-	56	1	842	2	N	5	107
04	990 N	900	-0-	-90	-0-	3	9	837	2	N	3	110

JINES		1480		RRCID -> 258583		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 8381 - 8396			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		RRCID -> 136579		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8316		PERF. 7766 - 7900		
PSHIGODA		3										
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-	121
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-	121
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-	121
02	1568 N	1192	-0-	-376	-0-	1192	2			N	-0-	121
*03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	121
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	121

DUDE WILSON (NOVI LIME) PRESIDIO PETROLEUM LLC BOISDORF, GENEVIEVE G.		//CONT.//	26306 923 676084	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2 RRCID -> 258549 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8232 - 8248														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638														
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-			21
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			21
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-			21
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2		N	-0-			21
*03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2		N	-0-			21
04	1770	N	1589	-0-	-181	-0-	1589	2		N	-0-			21

WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3850				N	NO RPT			-0-

WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906														
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701														
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		Y	-0-			19
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-			19
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		Y	-0-			19
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1104	2	3	9	Y	3		22
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1367	2	3	9	Y	3		25
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2		Y	-0-			25

DUDE WILSON (NOVI LIME)		//CONT.// 26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 021853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1745	2	1	9	N	67
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	67
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	67
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1517	2	4	9	N	71
03	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1941	2	3	9	N	74
*04	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	74

DUTCHER (ATOKA)		26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BCE-MACH III LLC		040209									
HODGES 39		WELL #: 4		RRCID -> 252104		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9121 - 9131	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	41

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
MT BAR RANCH 581		040209									
		WELL #: 1		RRCID -> 252020		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 12337		PERF. 8354 - 8566	
11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1206	2	3	9	N	110
12	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	1220	2	6	9	N	115
01	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1143	2			N	115
02	1120 N	1007	-0-	-113	-0-	1005	2	2	9	N	117
*03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1269	2	3	9	N	120
*04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	125

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
YOUNGBLOOD		040209									
		WELL #: 2		RRCID -> 171596		COMPL. DATE 04/18/1985		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8570 - 8588	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PARNELL BROS. B		223964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
		040209									
		WELL #: 2		RRCID -> 223964		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 12576		PERF. 8580 - 8594	
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	42	1	4299	2	N	225
12	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	33	9	6432	2	N	236
01	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	50	1	7727	2	N	247
02	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	12	9	4933	2	N	90
03	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	62	1	6894	2	N	185
*04	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	46	1	6351	2	N	48

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
COURSON PARNELL 405		WELL #:		2H	RRCID ->	246377	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9261 - 10515	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	N	10		165
12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	11	9	1217	2	N	12		177
01	1457 N	1124	-0-	-333	-0-	97	1	1054	2	N	-0-		177
02	1148 N	954	-0-	-194	-0-	13	9	888	2	N	-0-		177
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	70	1	1294	2	N	18		195
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	7		202
						97	1						
						20	9						
						94	1						
						8	9						

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
SCHROEDER		WELL #:		2473	RRCID ->	228325	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	8544 - 8660	
11	420 N	418	-0-	-2	-0-	60	1	356	2	N	2		265
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	2	9	363	2	N	2		267
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	62	1	257	2	N	5		272
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	2	9	252	2	N	-0-		272
03	434 N	176	-0-	-258	-0-	62	1	144	2	N	-0-		272
*04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	46	1	386	2	N	-0-		272
						32	1						
						48	1						

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		2474	RRCID ->	212990	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8386 - 8454	
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	331	1	1847	2	N	-0-		47
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2	9	1759	2	N	-0-		47
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	342	1	1676	2	N	-0-		47
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	342	1	1443	2	N	-0-		47
03	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	309	1	1448	2	N	-0-		47
04	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	342	1	1487	2	N	-0-		47
						331	1						

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
PARNELL 475		WELL #:		5	RRCID ->	214525	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	8342 - 8520	
11	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-		72
12	2480 X	2226	-0-	-254	-0-	2226	2			N	-0-		72
01	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	2109	2			N	-0-		72
02	2240 X	2035	-0-	-205	-0-	2035	2			N	-0-		72
03	2480 X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-		72
04	2220 X	2091	-0-	-129	-0-	2091	2			N	-0-		72

PARNELL 475		WELL #:		6	RRCID ->	218375	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8323 - 8498	
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		139
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		139
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-		139
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-		139
*03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		139
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-		139

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461												
PARNELL 475				WELL #:	9	RRCID ->	230241	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8437 - 8597			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22

DUTCHER (CLEVELAND)				26801 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
COURSON				WELL #:	1	RRCID ->	147353	COMPL. DATE	11/02/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	7187 - 7218			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

COURSON				WELL #:	2	RRCID ->	199250	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7178 - 7206			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)				26801 666	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260												
NABERS, HELEN D. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	044357	COMPL. DATE	08/23/1961	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	103				163
12	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3			N	-0-				163
01	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	3			N	-0-				163
02	750 N	750	-0-	-0-	B	-0-	750	3			N	-0-				163
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	813 N	813	-0-	-0-	B	-0-	813	3			N	-0-				163
04	690 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				163

DUTCHER (ST. LOUIS)				26801 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
JINES -482-				WELL #:	1A	RRCID ->	161294	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9594 - 9896			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

DYCO (GRANITE WASH) BCE-MACH II LLC LOCKE 60		26816 300 040205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
WELL #:		4D		RRCID -> 222422		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4358 - 4880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MAXWELL UNIT		073056 WELL #: 1023		RRCID -> 101377		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 14873 PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	108	-0-	108	108	108	108	1	Y	-0-			-0-

HUFF		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734					
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2		N	-0-			-0-
01	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
*03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZYBACH		WELL #: 3026		RRCID -> 214013		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440						
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	8	1	822	2	Y	17	1 1	5 8	31
						19	9							
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	8	1	849	2	Y	20	16 1	6 8	29
						22	9							
01	837 N	801	-0-	-36	-0-	8	1	774	2	Y	17	4 8		42
						19	9							
02	756 N	432	-0-	-324	-0-	7	1	419	2	Y	5	13 1	1 8	33
						6	9							
03	837 N	413	-0-	-424	-0-	8	1	405	2	Y	-0-	9 1		24
04	780 N	437	-0-	-343	-0-	8	1	429	2	Y	-0-	23 1		1

UNBRIDLED RESOURCES, LLC LOHBERGER		875461 WELL #: 6		RRCID -> 205174		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 14979 PERF.13445 - 13709					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 3		RRCID -> 214987		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	289 X	289	-0-	-0-	-0-	287	2	2 9	N	2			35

DYZO (GRANITE WASH)		//CONT.// 26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ROBERTS 14		WELL #: 2D		RRCID -> 222421		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOHBERGER 25		WELL #: 4D		RRCID -> 222433		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4568 - 5192								
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKES 7		WELL #: 4		RRCID -> 238565		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11538 - 14000								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ZYBACH 14		WELL #: 4		RRCID -> 247642		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11524 - 14024								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2021 - WELL PLUGGED 12/14/21																

ELLIS (MORROW, UPPER)		28505 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 2		RRCID -> 111512		COMPL. DATE 06/20/1984		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8005 - 8014								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

ELLIS RANCH (ATOKA) 28506 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 BRILLHART, SAM WELL #: 1 RRCID -> 245028 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8144 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	68	1	1772	3	N	5	84
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	6	9	70	1	N	-0-	84
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	70	1	2050	3	N	-0-	84
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	63	1	1916	3	N	-0-	84
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	70	1	1755	3	N	-0-	84
*04	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	68	1	1727	3	N	-0-	84
						40	9	896	3	N	36	120

ROOTS E WELL #: 6 RRCID -> 249893 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8111 - 8176

11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	N	-0-	-0-
12	775 N	558	-0-	-217	-0-	23	1	535	3	N	-0-	-0-
01	682 N	571	-0-	-111	-0-	23	1	548	3	N	-0-	-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	21	1	549	3	N	-0-	-0-
03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-	-0-
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-	-0-

ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 282272 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8125 - 8250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	321
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	321
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	321
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	321
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	321
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	321

ROOTS E WELL #: 3 RRCID -> 282273 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8101 - 8228

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	140
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	150
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 SHRADER, W. PAUL WELL #: 1 RRCID -> 157016 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6956 - 8096

11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-	118
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-	118
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-	118
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-	118
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-	118
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	118

KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 2 RRCID -> 183350 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8352 - 8366

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

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
HERNDON, EDNA J. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8140 - 8196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2				N	-0-			68
12	868 N	836	-0-	-32	-0-	834 2		2 9		N	2			70
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2				N	-0-			70
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	749 2				N	-0-			70
03	837 N	726	-0-	-111	-0-	726 2				N	-0-			70
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2				N	-0-			70

ELLIS RANCH (CLEVELAND)				28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LINA -AH-				WELL #:	1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6932 - 7000	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH				WELL #:	1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6923 - 6968
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GHEEN, PEGGY L.				302575		RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7002 - 7032
GHEEN, ROY H., JR.				WELL #:	1								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574		RRCID ->	281675	COMPL. DATE	12/09/2016	TOTAL DEPTH	9391	PERF.	3400 - 4000
HARDY SWD				WELL #:	3049								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		28506 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 3571		RRCID -> 140234		COMPL. DATE 10/03/1981		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7037								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PSHIGODA -O-		WELL #: 1		RRCID -> 142712		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7024 - 7065								
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	60 1	1361 2	N	21						68
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	23 9	1356 2	N	25						93
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	28 9	1368 2	N	32						125
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	62 1	1318 2	N	40						165
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	35 9	1371 2	N	43						208
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	56 1	1266 2	N	36	184 1					60
							44 9									
							62 1									
							47 9									
							60 1									
							40 9									

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 053227		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947								
ELLIS CARL -E-		WELL #: 2742														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						135
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-						135
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-						135
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-						135
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3		N	-0-						135
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT						135

REMORA OPERATING, LLC		701613		RRCID -> 115468		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7220 - 7256								
OIL DEVELOPMENT COMPANY		WELL #: 2737														
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-						82
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-						82
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-						82
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-						82
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-						82
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-						82

ELLIS RANCH (DES MOINES)		28506 304		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 169076		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6876								
11	2460	#	2384	-0-	-76	-0-	2384 3		N	-0-						196
12	2542	#	2440	-0-	-102	-0-	2440 3		N	-0-						196
01	2542	#	2381	-0-	-161	-0-	2381 3		N	-0-						196
02	2240	#	2047	-0-	-193	-0-	2047 3		N	-0-						196
03	2480	#	2471	-0-	-9	-0-	2471 3		N	-0-						196
04	2370	#	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT						196

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HAIDER OPERATING, LLC				342767								
LYNN				WELL #: 1832	RRCID -> 212059	COMPL. DATE 05/01/2007	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5628	-	5638		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WALL				WELL #: 1842	RRCID -> 211894	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 5640	-	5662		
11	3000 X	2921	-0-	-79	-0-	2921 2						-0-
12	3131 X	2962	-0-	-169	-0-	2962 2						-0-
01	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	2912 2						-0-
02	2828 X	2617	-0-	-211	-0-	2617 2						-0-
03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2						-0-
*04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983 2						-0-

ELLIS RANCH (KEYS)				28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HERNDON -C-				WELL #: 2 L	RRCID -> 021989	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9512	PERF. 9384	-	9444		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LINA -AH-				WELL #: 1	RRCID -> 021992	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8876	-	8918		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

LINA -BH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021993	COMPL. DATE 11/20/1960	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8800	-	8820		
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	60 1	377 2	N				-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	62 1	382 2	N				-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	62 1	362 2	N				-0-
02	420 N	393	-0-	-27	-0-	56 1	337 2	N				-0-
03	434 N	412	-0-	-22	-0-	62 1	350 2	N				-0-
04	420 N	413	-0-	-7	-0-	60 1	353 2	N				-0-

MCLAIN -DH-				WELL #: 1 L	RRCID -> 021997	COMPL. DATE 02/25/1961	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8766	-	8810		
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	58 1	337 2	N				-0-
12	310 N	235	-0-	-75	-0-	62 1	173 2	N				-0-
01	465 N	311	-0-	-154	-0-	54 1	257 2	N				-0-
02	364 N	129	-0-	-235	-0-	38 1	91 2	N				-0-
03	248 N	188	-0-	-60	-0-	60 1	128 2	N				-0-
04	300 N	176	-0-	-124	-0-	60 1	116 2	N				-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	065867	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9282 - 9313	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-			-0-
*03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HERNDON				WELL #:	1	RRCID ->	050063	COMPL. DATE	12/18/1970	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9055 - 9070	
11	14B2 EXT	3970	-0-	3970	3970	196	1	3774	2	N	-0-			28
12	6953 X	2983	-0-	-3970	-0-	176	1	2792	2	N	14			42
						15	9							
01	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	156	1	2062	2	N	15			57
						17	9							
02	3696 X	1495	-0-	-2201	-0-	124	1	1360	2	N	10			67
						11	9							
03	4092 X	2002	-0-	-2090	-0-	143	1	1847	2	N	11			78
						12	9							
04	3960 X	1720	-0-	-2240	-0-	136	1	1574	2	N	9			87
						10	9							

KING OPERATING CORPORATION				465296										
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8882 - 8892	
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-			62
12	2914 X	1816	-0-	-1098	-0-	1816	2			N	-0-			62
01	2914 X	1747	-0-	-1167	-0-	1747	2			N	-0-			62
02	2212 X	977	-0-	-1235	-0-	977	2			N	-0-			62
03	2015 X	1619	-0-	-396	-0-	1619	2			N	-0-			62
04	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			62

MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8881 - 8919	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON /E/				WELL #:	1	RRCID ->	022006	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6906 - 8922	
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			143
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-			143
01	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-			143
02	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-			143
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-			143
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			143

MCLAIN, KEITH				WELL #:	1 L	RRCID ->	022010	COMPL. DATE	01/30/1961	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8964 - 8973	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ODC 'B'		WELL #: 1655		RRCID -> 022011		COMPL. DATE 08/03/1960		TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	13210	2	N	-0-		27
12	14477 X	13928	-0-	-549	-0-	13928	3	N	-0-		27
01	14260 X	13106	-0-	-1154	-0-	13106	3	N	-0-		27
02	13076 X	11013	-0-	-2063	-0-	11013	3	N	-0-		27
*03	13826 X	13805	-0-	-21	-0-	13805	3	N	-0-		27
04	13470 X	NO RPT	-0-	-13470	-0-			N	NO RPT		27

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 2742		RRCID -> 249405		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		RRCID -> 022016		COMPL. DATE 01/26/1962		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075			
JINES, J. W.		WELL #: 1									
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	3	2 9	N	2	35
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	828	3	1 9	N	1	36
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1379	3	2 9	N	2	38
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1177	3	14 9	N	13	51
*03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1290	3	10 9	N	9	60
04	1350 N	1164	-0-	-186	-0-	1160	3	4 9	N	4	64

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		RRCID -> 210059		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 8994			
HERNDON		WELL #: 1569									
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)		28506 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
ELLIS		WELL #: 2		RRCID -> 231661		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8398 - 8586			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 022018		COMPL. DATE 02/06/1991		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8715 - 9265			
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 1									
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
*03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3	N	-0-		-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1627	-0-	-53	-0-	60	1	1567	2	N	-0-					-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	62	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	62	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	56	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	62	1	1702	2	N	-0-					-0-
*04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	60	1	1639	2	N	-0-					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040

11	2580 N	2122	-0-	-458	-0-	104	1	2008	2	N	9					37
12	2573 N	2261	-0-	-312	-0-	134	1	2116	2	N	10					47
01	2418 N	2193	-0-	-225	-0-	154	1	2025	2	N	13					60
02	1988 N	1747	-0-	-241	-0-	146	1	1593	2	N	7					67
03	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	167	1	2156	2	N	20					87
04	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	164	1	1893	2	N	5					92

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100

11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					108
12	744 N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					108
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					108
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					108
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					108
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					108

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094

11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
COURSON 488				WELL #:	1	RRCID ->	206738	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	8896 - 8948
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4417 3	9 9	N	8				110
12	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	4704 3	12 9	N	11				121
01	DLQ G-10	4487	-0-	4487	9203	4434 3	53 9	N	48				169
02	DLQ G-10	3914	-0-	3914	13117	3852 3	62 9	N	56				225
03	DLQ G-10	4239	-0-	4239	17356	4194 3	45 9	N	41	175	1		91
04	DLQ G-10	4209	-0-	4209	21565	4181 3	28 9	N	25				116

WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	021984	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9056
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	691 3	3 9	N	3				66
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	695 3	13 9	N	12				78
01	744 N	659	-0-	-85	-0-	659 3		N	-0-				78
02	644 N	583	-0-	-61	-0-	561 3	22 9	N	20				98
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1				99
*04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		N	-0-				99

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
HERNDON B				WELL #:	2490	RRCID ->	234868	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9261 - 9267
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HANDLEY				WELL #:	1 C	RRCID ->	021970	COMPL. DATE	03/27/1962	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8701 - 8706
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LINA -AH-				WELL #:	1 U	RRCID ->	021973	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8370 - 8394
11	1290 N	716	-0-	-574	-0-	60 1	656 2	N	-0-				-0-
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	58 1	1679 2	N	-0-				-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	62 1	1640 2	N	-0-				-0-
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	56 1	931 2	N	-0-				-0-
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	62 1	1740 2	N	-0-				-0-
*04	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	60 1	1673 2	N	-0-				-0-

MCLAIN -D-				WELL #:	2658	RRCID ->	142903	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8326 - 8338
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60 1	823 2	N	-0-				33
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62 1	884 2	N	-0-				33
01	899 N	899	-0-	-0-	-0-	62 1	837 2	N	-0-				33
02	812 N	789	-0-	-23	-0-	56 1	733 2	N	-0-				33
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	62 1	864 2	N	-0-				33
*04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	60 1	830 2	N	-0-				33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ELLIS, DREW -B-				WELL #: 5	RRCID -> 214248	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 6914	-	8278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
WHITE				WELL #: 571	RRCID -> 216757	COMPL. DATE 03/06/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8177	-	8228	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)				28506 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
BUZZARD				WELL #: 1 L	RRCID -> 040117	COMPL. DATE 06/10/1966	TOTAL DEPTH 9134	PERF. 8338	-	8346	
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	29 1	83 2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	31 1	76 2	N	-0-		-0-
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	31 1	36 2	N	-0-		-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	26 1	60 2	N	-0-		-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	31 1	82 2	N	-0-		-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	30 1	82 2	N	-0-		-0-

SMITH, LEROY				WELL #: 1 L	RRCID -> 040118	COMPL. DATE 02/25/1966	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8262	-	8276	
11	3000 N	2189	-0-	-811	144	30 1	2159 2	N	-0-		107
12	2339 N	2195	-0-	-144	-0-	31 1	2158 2	N	5		112
						6 9					
01	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	31 1	1955 2	N	-0-		112
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	24 1	616 2	N	-0-		112
03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	31 1	1759 2	N	-0-		112
*04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	30 1	2687 2	N	8	86 1	34
						9 9					

SMITH, LEROY E.				WELL #: 3B	RRCID -> 152086	COMPL. DATE 11/01/1994	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8434	-	8444	
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	30 1	588 2	N	-0-		217
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	31 1	630 2	N	-0-		217
01	651 N	633	-0-	-18	-0-	31 1	602 2	N	-0-	120 1	97
02	588 N	539	-0-	-49	-0-	25 1	514 2	N	-0-		97
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	31 1	617 2	N	-0-		97
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	30 1	558 2	N	-0-		97

EMMA-JACK (GRANITE WASH)				28924 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HEMPHILL	
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
BOWERS				WELL #: 252A	RRCID -> 128283	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 11616	-	11627	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	209
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	209
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	209
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	209
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	209
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	209

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924	400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
HARRISON				WELL #:	1013	RRCID ->	124231	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	14994	PERF. 11907 - 11917	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-17903			N	NO RPT			-0-

ETTER (WOLFCAMP)				29590	500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MOORE			
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573									
WELLS				WELL #:	1	RRCID ->	176425	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	3422	PERF. 3146 - 3422	
11		0 #	310	-0-	310 B	-8081	310	3	N	-0-			-0-
12		0 N	304	-0-	304 B	-7777	304	3	N	-0-			-0-
01		0 N	480	-0-	480 B	-7297	480	3	N	-0-			-0-
02		280 N	360	-0-	80 B	-7217	360	3	N	-0-			-0-
03		0 N	322	-0-	322 B	-6895	322	3	N	-0-			-0-
04		0 N	316	-0-	316 B	-6579	316	3	N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486									
ATCHESON				WELL #:	2	RRCID ->	116431	COMPL. DATE	04/11/1985	TOTAL DEPTH	3796	PERF. 3340 - 3430	
11		1740 N	1980	-0-	240 B	-48664	1980	3	N	-0-			-0-
12		1798 N	1884	-0-	86 B	-48578	1884	3	N	-0-			-0-
01		1302 N	1839	-0-	537 B	-48041	1839	3	N	-0-			-0-
02		1848 N	1657	-0-	-191 B	-48041	1657	3	N	-0-			-0-
03		1891 N	1824	-0-	-67 B	-48041	1824	3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1428	-0-	-342 B	-48041	1428	3	N	-0-			-0-

ANDERSON 406				WELL #:	3	RRCID ->	218710	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3023 - 3450	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273	071	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
SHARE, C. M., -A-				WELL #:	1	RRCID ->	022041	COMPL. DATE	07/10/1993	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6530 - 8256	
11		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			86
12		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			86
01		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2	N	-0-			86
02		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	1			87
03		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	1			88
*04		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			88

FARNSWORTH (DES MOINES)				30273	142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
CAPTUREPOINT LLC				130545									
CONLEY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	022021	COMPL. DATE	01/17/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6759 - 6780	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER)		30273 213		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 022020		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 6510 - 6536			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
PAUL		WELL #: 1046		RRCID -> 123565		COMPL. DATE 12/16/1986		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6475 - 6518			
11	240	N	177	-0-	-63 B	-0-	46	1	131	2	N	-0-	95
12	279	N	66	-0-	-213 B	-0-	14	1	52	2	N	-0-	95
01	279	N	156	-0-	-123 B	-0-	42	1	114	2	N	-0-	95
02	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	44	1	152	2	N	-0-	95
03	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	62	1	197	2	N	-0-	95
*04	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	60	1	265	2	N	-0-	95

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
DAVIS BROTHERS		WELL #: 3049		RRCID -> 137334		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 6520 - 6530			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000)		30273 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
LAUNE		WELL #: 1		RRCID -> 204042		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 8910 - 8940			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
YEARY		WELL #: 2		RRCID -> 146504		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7916		PERF. 7772 - 7780			
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3	N	-0-			-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3	N	-0-			-0-
03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-			-0-
*04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700)		30273 426		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
BATON OIL & GAS, LLC		056384											
BUZZARD		WELL #: 159		RRCID -> 038145		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 9151		PERF. 9004 - 9012			
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-			69
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-			69
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			69
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	2	N	-0-			69
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			69
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER)												
		1288		30273 568		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
		ATLAS OPERATING LLC		036587								
		STUMP, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 194878		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 6510 - 7804
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1685 R	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-	48
12		1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-	48
01		1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-	48
02		1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	48
03		833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2		N	-0-	48
04		1530 #	753	-0-	-777	-0-	753	2		N	-0-	48

FARNSWORTH (OSWEGO)												
		PRESIDIO PETROLEUM LLC		30273 781		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE		
		LAUNE		676084								
				WELL #: 1		RRCID -> 250620		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 9102		PERF. 7049 - 7063
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARNSWORTH (PAZOURECK)												
		CAPTUREPOINT LLC		30273 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
		WHITE		130545								
				WELL #: 2		RRCID -> 022030		COMPL. DATE 03/12/1959		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 8084 - 8202
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKHAULTS												
				WELL #: 3032		RRCID -> 160506		COMPL. DATE 07/30/1996		TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8031 - 8040
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MESSALL												
				WELL #: 2		RRCID -> 175221		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 8070		PERF. 7930 - 7940
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)												
		DIAMOND S ENERGY COMPANY		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
		MEARS, G. B. GAS UNIT		217005								
				WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)//CONT.//														
MEWBOURNE OIL COMPANY		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
WHITE		562560		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7773 - 8930		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		593 N	593	-0-	-0-	-0-	30 1	563 2	N	-0-				74
12		589 N	566	-0-	-23	-0-	31 1	535 2	N	-0-				74
01		620 N	553	-0-	-67	-0-	31 1	522 2	N	-0-				74
02		560 N	395	-0-	-165	-0-	24 1	371 2	N	-0-				74
03		558 N	521	-0-	-37	-0-	31 1	490 2	N	-0-				74
04		540 N	488	-0-	-52	-0-	30 1	458 2	N	-0-				74

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)														
QUANAH PANHANDLE, LLC		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
SCHULTZ, BEN F.		684575		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8561 - 8591		
11		T. A.	99	-0-	99	156	99 3		Y	-0-				24
12		31	94	-0-	63	219	94 3		Y	-0-				24
01		317 N	98	-0-	-219	-0-	98 3		Y	-0-				24
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		Y	-0-				24
*03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		Y	-0-				24
*04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-				24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)														
COURSON OIL & GAS, INC.		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
LEATHERMAN		182785		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7748 - 7766		
11		963 N	963	-0-	-0-	-0-	60 1	903 2	N	-0-				15
12		992 N	990	-0-	-2	-0-	62 1	928 2	N	-0-				15
01		992 N	944	-0-	-48	-0-	60 1	884 2	N	-0-				15
02		896 N	790	-0-	-106	-0-	56 1	734 2	N	-0-				15
03		992 N	970	-0-	-22	-0-	62 1	908 2	N	-0-				15
*04		979 N	979	-0-	-0-	-0-	60 1	919 2	N	-0-				15

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)														
COURSON OIL & GAS, INC.		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BATMAN		182785		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7354 - 7381		
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	60 1	842 2	N	-0-				25
12		930 N	927	-0-	-3	-0-	62 1	865 2	N	-0-				25
01		930 N	908	-0-	-22	-0-	62 1	846 2	N	-0-				25
02		840 N	827	-0-	-13	-0-	56 1	771 2	N	-0-				25
03		930 N	870	-0-	-60	-0-	62 1	808 2	N	-0-				25
04		870 N	809	-0-	-61	-0-	60 1	749 2	N	-0-				25

MEWBOURNE OIL COMPANY														
TEVIS		562560		WELL #: 1		RRCID -> 193139		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7390 - 8058		
11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30 1	1192 2	N	-0-				65
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31 1	1607 2	N	-0-				65
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	31 1	1439 2	N	-0-				65
02		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	28 1	1207 2	N	-0-				65
03		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31 1	1039 2	N	-0-				65
*04		871 N	871	-0-	-0-	-0-	29 1	842 2	N	-0-				65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY														
MORRIS-BATMAN		600750		WELL #: 2		RRCID -> 120471		COMPL. DATE 02/23/1986		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7390 - 7460		
11		750 N	737	-0-	-13	-0-	60 1	677 2	N	-0-				2
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	62 1	695 2	N	-0-				2
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	62 1	686 2	N	-0-				2
02		700 N	680	-0-	-20	-0-	56 1	624 2	N	-0-				2
03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	62 1	707 2	N	-0-				2
*04		744 N	744	-0-	-0-	-0-	60 1	684 2	N	-0-				2

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1740 N	1733	-0-	-7	-0-	60	1	1673	2	N	-0-			75
12	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	62	1	1705	2	N	-0-			75
01	1798 N	1663	-0-	-135	-0-	62	1	1601	2	N	-0-			75
02	1624 N	1448	-0-	-176	-0-	56	1	1392	2	N	-0-			75
03	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	62	1	1786	2	N	-0-			75
*04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	60	1	1665	2	N	-0-			75

QUANAH PANHANDLE, LLC 684575
 HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848

11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-			52
12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			N	-0-			52
01	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3			N	-0-			52
02	1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1253	3			N	-0-			52
*03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3			N	-0-			52
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-			52

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027

11	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	3			Y	-0-			2
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4303	3	1	9	Y	1			3
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			Y	-0-			3
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3996	3	2	9	Y	2			5
*03	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4224	3	14	9	Y	13			18
*04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3829	3	8	9	Y	7			25

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107

11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			22
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			22
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			22
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-			22
*03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-			22
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-			22

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 228532 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7875 - 8089

11	3180 X	2826	-0-	-354	-0-	2826	3			Y	-0-			38
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2901	3	1	9	Y	1			39
01	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2695	3			Y	-0-			39
02	3164 X	2697	-0-	-467	-0-	2695	3	2	9	Y	2			41
03	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	2848	3	14	9	Y	13			54
04	2820 X	2590	-0-	-230	-0-	2582	3	8	9	Y	7			61

HUEBNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 236254 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7961 - 8133

11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-			29
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			29
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	846	3			N	-0-			29
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-			29
*03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-			29
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-			29

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)												
B AND G PRODUCTION, INC.												
GURLEY, H.												
WELL #: 1 L RRCID -> 040822 COMPL. DATE 05/13/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7850 - 7897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		930 N	893	-0-	-37	-0-	893 2		N	-0-		-0-
12		961 N	903	-0-	-58	-0-	903 2		N	-0-		-0-
01		961 N	839	-0-	-122	-0-	839 2		N	-0-		-0-
02		840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-		-0-
03		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)												
ATHENA ENERGY, INC.												
YEARLY												
WELL #: RRCID -> 044244 COMPL. DATE 02/20/1968 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7281 - 7304												
11	12	01	02	03	04							
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2018												

FAULCONER ENERGY, LLC												
BYRON												
WELL #: 1 RRCID -> 134228 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7408 - 7421												
11	12	01	02	03	*04							
2550 N	2471	-0-	-79	-0-	2471 2				N	-0-		-0-
2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2				N	-0-		-0-
2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2				N	-0-		-0-
2296 N	1828	-0-	-468	-0-	1828 2				N	-0-		-0-
2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 2				N	-0-		-0-
2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2				N	-0-		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY												
HAWK												
WELL #: 107 C RRCID -> 127100 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7022 - 7032												
11	12	01	02	03	04							
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
11	12	01	02	03	04							
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
11	12	01	02	03	04							
466 N	466	-0-	-0-	-0-	1 1	465 2			N	-0-		-0-
514 N	514	-0-	-0-	-0-	1 1	513 2			N	-0-		-0-
506 N	506	-0-	-0-	-0-	1 1	505 2			N	-0-		-0-
453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 1	452 2			N	-0-		-0-
502 N	502	-0-	-0-	-0-	1 1	501 2			N	-0-		-0-
420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT		-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
ARCHER, CARL M. FARMS, INC.				028992									
RICHARDSON				WELL #:	1	RRCID ->	088670	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6834 - 6856
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		270 N	264	-0-	-6	-0-	1 1	263 2	N	-0-			-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	1 1	260 2	N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-			-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	1 1	253 2	N	-0-			-0-
03		258 N	258	-0-	-0-	-0-	1 1	257 2	N	-0-			-0-
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

BATTON OIL & GAS, LLC				056384									
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF.	6766 - 6792
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1118 2	11 9	N	10			103
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1118 2	3 9	N	3			106
01		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1104 2	2 9	N	2			108
02		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3			111
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114 2	3 9	N	3			114
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SMITH, LEROY				WELL #:	1	RRCID ->	065294	COMPL. DATE	02/19/1976	TOTAL DEPTH	6954	PERF.	6814 - 6842
11		420 N	357	-0-	-63	-0-	16 1	341 2	N	-0-			189
12		434 N	398	-0-	-36	-0-	62 1	336 2	N	-0-			189
01		434 N	397	-0-	-37	-0-	62 1	335 2	N	-0-			189
02		360 N	360	-0-	-0-	-0-	56 1	304 2	N	-0-			189
03		403 N	372	-0-	-31	-0-	62 1	310 2	N	-0-			189
04		390 N	356	-0-	-34	-0-	60 1	296 2	N	-0-			189

KING OPERATING CORPORATION				465296									
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6860 - 6878
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
02		252 N	233	-0-	-19	-0-	233 2		N	-0-			-0-
*03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6812 - 6834
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
DIAL, ELIZABETH				WELL #:	1053	RRCID ->	065781	COMPL. DATE	03/16/1976	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6904 - 6921
11		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			38
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-			38
01		1209 N	1101	-0-	-108	-0-	1101 2		N	-0-			38
02		1092 N	952	-0-	-140	-0-	952 2		N	-0-			38
03		1209 N	595	-0-	-614	-0-	595 2		N	-0-			38
04		1080 N	970	-0-	-110	-0-	970 2		N	-0-			38

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
LAUNE		WELL #:		1	RRCID ->	188991	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 6806 - 6841
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE			
BUZZARD		WELL #:		1	RRCID ->	052902	COMPL. DATE	05/15/1972	TOTAL DEPTH	8483	PERF. 6932 - 6952
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	19

DODD				WELL #:	1	RRCID ->	054480	COMPL. DATE	10/18/1972	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6891 - 6911
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HILL				WELL #:	2	RRCID ->	060766	COMPL. DATE	08/20/1974	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6925 - 6947
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	68	
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	765	2	24	9	N	22	90
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	976	2	15	9	N	14	104
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	825	2	19	9	N	17	121
*03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-	121
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	121

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
BUZZARD, G.F.		WELL #:		1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8337 - 8340	
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	60	1	667	2	N	-0-	196
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	62	1	688	2	N	-0-	196
01	744 N	700	-0-	-44	-0-	62	1	638	2	N	-0-	196
02	672 N	259	-0-	-413	-0-	56	1	203	2	N	-0-	196
03	895 N	895	-0-	-0-	-0-	62	1	833	2	N	-0-	196
*04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	60	1	722	2	N	-0-	196

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	123745	COMPL. DATE	06/27/1984	TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8492 - 8502
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.//													
CAPTUREPOINT LLC													
CONLEY -B-													
WELL #: 3 RRCID -> 076438 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8188 - 8204													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

CONLEY -B-													
WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8182 - 8202													
11	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-						67
12	T. A.			-0-	-0-	B	-0-						67
01	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-						67
02	14B	DENY		-0-	-0-	B	-0-						67
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-						67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						67

MEWBOURNE OIL COMPANY													
BOMHOFF "D"													
WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8030 - 8040													
11	3420	X	2962	-0-	-458	B	-0-	30	1	2932	2	N	57
12	3534	X	3176	-0-	-358	B	-0-	31	1	3123	2	N	77
								22	9				
01	3534	X	3272	-0-	-262	B	-0-	31	1	3210	2	N	105
								31	9				
02	3192	X	2445	-0-	-747	B	-0-	26	1	2419	2	N	105
03	3534	X	3469	-0-	-65	B	-0-	31	1	3416	2	N	125
								22	9				
*04	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	30	1	3197	2	N	125

SMITH "19"													
WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7946 - 8052													
11	1246	N	1246	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1216	2	N	21
12	1181	N	1181	-0-	-0-	B	-0-	31	1	1148	2	N	23
								2	9				
01	1271	N	1096	-0-	-175	B	-0-	31	1	1065	2	N	23
02	1176	N	821	-0-	-355	B	-0-	26	1	795	2	N	23
03	1178	N	1169	-0-	-9	B	-0-	31	1	1138	2	N	23
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1121	2	N	23

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC													
BARNES, LAURA													
WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8395 - 8512													
11	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-						-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-						-0-

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)													
QUANAH PANHANDLE, LLC													
NEUFELD, L.H.													
WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724													
11	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-						19
12	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-						19
01	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-						19
*02	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-						19
03	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-						19
04	14B2	EXT		-0-	-0-		-0-						19

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)			30293 666		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
ARCH OIL & GAS, LLC			029272									
LANCE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 147348		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6560	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)			30349 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
PALO DURO RESOURCES LLC			637389									
BROOKS			WELL #: 1		RRCID -> 049745		COMPL. DATE 01/06/1971		TOTAL DEPTH 7372		PERF. 7121 - 7133	
11	210 N	1	-0-	-209	-0-	1	2			N	-0-	-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-	-0-
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-	-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)			30351 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.			036051									
GRUVER			WELL #: 1		RRCID -> 067592		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7530		PERF. 6870 - 6893	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/03/2018									

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851									
GRUVER STAR			WELL #: 1206		RRCID -> 184021		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6858 - 6880	
11	3000 N	2923	-0-	-77	-0-	971	2923	3		N	-0-	-0-
12	3100 N	3003	-0-	-97	-0-	874	3003	3		N	-0-	-0-
01	3100 N	2876	-0-	-224	-0-	650	2876	3		N	-0-	-0-
02	3164 X	2514	-0-	-650	-0-	2514	3			N	-0-	-0-
*03	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-	-0-
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLAR-CLAWSON			WELL #: 1207		RRCID -> 199377		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 7259 - 7302	
11	660 N	359	-0-	-301	-0-	359	3			N	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-
04	690 N	329	-0-	-361	-0-	329	3			N	-0-	-0-

ALLAR-CLAWSON			WELL #: 2207		RRCID -> 224985		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 7292 - 7298	
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-	-0-
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-	-0-
*03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-	-0-
*04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-	-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851														
T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2335	3	10	9	N	9		47
12		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2194	3	17	9	N	15		62
01		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2270	3	14	9	N	13		75
02		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2056	3	8	9	N	7		82
*03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1964	3	42	9	N	38		120
*04		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	3	13	9	N	12		132

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335														
11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-		-0-
12		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-		-0-
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-		-0-
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-		-0-
*03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-		-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT		-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303														
STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FELDMAN (ATOKA) 30526 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
LOCKHART 10 WELL #: 1 RRCID -> 272661 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10419 - 10627														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

FELDMAN (ATOKA)		//CONT.//		30526 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ANDREW				WELL #:	1	RRCID ->	221197	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10498 - 10542		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	45 1	1424 2	N	19				109
							21 9							
12		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	45 1	1518 2	N	18				127
							20 9							
01		1581 N	1531	-0-	-50	-0-	45 1	1466 2	N	18				145
							20 9							
02		1400 N	1353	-0-	-47	-0-	45 1	1287 2	N	19				164
							21 9							
03		1581 N	1467	-0-	-114	-0-	45 1	1400 2	N	20				184
							22 9							
04		1470 N	1269	-0-	-201	-0-	39 1	1189 2	N	37	183	1		38
							41 9							

FELDMAN (CHEROKEE)				30526 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: HEMPHILL				
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309										
SHELL FEE 19				WELL #:	1	RRCID ->	161385	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	11820	PERF.10644 - 10668		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-				44
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				44

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						CNTY: HEMPHILL				
M.HODGSON UNIT				WELL #:	1053	RRCID ->	200539	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	11703	PERF. 9964 - 9982		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	5	5		14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	5	5		9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	5	5		4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	4	5		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: HEMPHILL				
SHELL FEE 25				WELL #:	3025	RRCID ->	212689	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9912 - 10632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	441 2	33 9	N	30				123
12		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	435 2	4 9	N	4				127
01		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	483 2	9 9	N	8				135
02		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	371 2	2 9	N	2				137
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	361 2	1 9	N	1				138
*04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	312 2	2 9	N	2				140

FELDMAN (DOUGLAS)				30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
HUMPHREYS, L. P.				WELL #:	1	RRCID ->	038825	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7287 - 7293		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		N	-0-				20
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551 2	1 9	N	1				21
01		1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1336 2	30 9	N	27				48
02		1428 N	1271	-0-	-157	-0-	1231 2	40 9	N	36				84
03		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1780 2	40 9	N	36				120
*04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1407 2	26 9	N	24	125	1		19

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
JONES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 079413		COMPL. DATE 09/13/1978			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			18
12	1426 N	1033	-0-	-393	-0-	1033	2			N	-0-			18
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-			18
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			18
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			18
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-			18

JONES RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 158312		COMPL. DATE 09/21/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 043181		COMPL. DATE 10/18/1967			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7248 - 7279					
MCQUIDDY -C-		WELL #: 1												
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			61
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-			61
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-			61
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-			61
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			61
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1	62	1	-0-

MCQUIDDY -F-		WELL #: 1		RRCID -> 056541		COMPL. DATE 10/01/1973			TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7293 - 7329					
11	1050 N	860	-0-	-190	-0-	45	1	815	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	47	1	988	3	N	-0-			-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	N	-0-			-0-
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	42	1	700	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	866	-0-	-157	-0-	866	3			N	-0-			-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	3			N	-0-			-0-

MCQUIDDY -H-		WELL #: 1		RRCID -> 056821		COMPL. DATE 11/08/1973			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7299 - 7330					
11	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	330	1	1422	3	N	-0-			150
12	1891 N	1644	-0-	-247	-0-	341	1	1303	3	N	-0-			150
01	1674 N	1214	-0-	-460	-0-	341	1	873	3	N	-0-			150
02	1624 N	1152	-0-	-472	-0-	308	1	844	3	N	-0-			150
03	1643 N	1192	-0-	-451	-0-	341	1	851	3	N	-0-			150
*04	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	330	1	1186	3	N	-0-	100	1	50

MCQUIDDY -I-		WELL #: 1		RRCID -> 057349		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7286 - 7310					
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1488	3			N	-0-			13
12	1612 N	1483	-0-	-129	-0-	1483	3			N	-0-			13
01	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1233	3			N	-0-			13
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-			13
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-			13
*04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1671	3	48	9	N	44	57	1	-0-

FELDMAN (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY -A-		//CONT.// 30526 375 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	793	-0-	-44	-0-	793	3	N	-0-	-0-	-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	-0-	-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270		
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	330	1	N	-0-	-0-	-0-
12	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	341	1	N	-0-	-0-	-0-
01	1767 N	1574	-0-	-193	-0-	341	1	N	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-	-0-	-0-
03	1643 N	1466	-0-	-177	-0-	341	1	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1518	-0-	-12	-0-	330	1	N	-0-	-0-	-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258		
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	45	1	N	-0-	-0-	160
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-	-0-	160
01	1705 N	1445	-0-	-260	-0-	47	1	N	-0-	-0-	160
02	1708 N	1049	-0-	-659	-0-	42	1	N	-0-	-0-	160
03	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-	-0-	160
*04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3	N	-0-	160 1	-0-

MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350		
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	-0-	80
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	-0-	80
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	-0-	80
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	364	1	N	-0-	-0-	80
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	403	1	N	-0-	-0-	80
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-	-0-	80

JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288		
11	2070 N	1867	-0-	-203	-0-	330	1	N	-0-	-0-	69
12	2294 N	2257	-0-	-37	-0-	341	1	N	-0-	-0-	69
01	2108 N	2071	-0-	-37	-0-	341	1	N	-0-	-0-	69
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-	-0-	69
03	2263 N	2253	-0-	-10	-0-	341	1	N	-0-	-0-	69
*04	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	330	1	N	11	69 1	11
						12	9				

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
MCQUIDDY H		WELL #: 5		RRCID -> 211391		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7322 - 7352								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	58	1			84
J-BREX COMPANY		427513														
TEXFEL		WELL #: 109 U		RRCID -> 042438		COMPL. DATE 05/06/1966		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7468 - 7489								
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TEXFEL		WELL #: 209		RRCID -> 174274		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7454 - 7490								
11	2871 N	2605	-0-	-266	-0-	2605	2			N	-0-					48
12	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					48
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					48
02	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					48
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					48
*04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					48
TEXFEL		WELL #: 207		RRCID -> 190342		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A								
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					25
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					25
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					25
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					25
03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					25
04	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					25
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057								
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
JONES ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078924		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7386 - 7407								
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					1
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					1
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					1
02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					1
03	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					1
*04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					1

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
HUMPHREYS -B- WELL #: 2 RRCID -> 062351 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7044 - 7076

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

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH III LLC 040209
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WILSON ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 072182 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11548 - 11570

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (MORROW UPPER) 30526 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 112632 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 10831

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA) 30526 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 LOCKHART, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 022066 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7611 - 7618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	120 #	85	-0-	-35	-0-	85 2		N	-0-		58
12	124 #	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-		58
01	124 #	81	-0-	-43	-0-	81 2		N	-0-		58
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	66 2		N	-0-		58
03	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2		N	-0-		58
04	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		58

BCE-MACH III LLC 040209
 HODGSON WELL #: 2041 RRCID -> 281308 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7684 - 7730

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGSON WELL #: 2034 RRCID -> 281606 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7682 - 7732

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HODGSON, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 022062 COMPL. DATE 11/06/1958 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7598 - 7655

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

HODGSON, MARGARET -B- WELL #: 1 RRCID -> 022063 COMPL. DATE 06/11/1960 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6708 - 7522

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022

WAINSCOTT-MCCLURE WELL #: 1 L RRCID -> 159056 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 7830 PERF. N/A

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7535 - 7625			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	539 R	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12				61
12	599 R	599	-0-	-0-	-0-	580	2	19	9	N	17				78
01	558 #	537	-0-	-21	-0-	520	2	17	9	N	15				93
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	514	2	20	9	N	18	92	1		19
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15				34
*04	610 R	610	-0-	-0-	-0-	590	2	20	9	N	18				52

FEE 37				WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 -		7766	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

D. D. FELDMAN UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 -		7578	
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1141	2	11	9	N	10				138
12	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1215	2	9	9	N	8				146
01	1172 R	1172	-0-	-0-	-0-	1155	2	17	9	N	15				161
02	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1065	2	20	9	N	18	166	1		13
03	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1222	2	10	9	N	9				22
*04	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1159	2	8	9	N	7				29

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				WELL #: 3HT		RRCID -> 281769		COMPL. DATE 01/04/2015		TOTAL DEPTH 8117		PERF. 8546 -		11739	
11	3421 R	3421	-0-	-0-	-0-	3323	2	98	9	N	89				139
12	3229 R	3229	-0-	-0-	-0-	3145	2	84	9	N	76				215
01	2849 R	2849	-0-	-0-	-0-	2725	2	124	9	N	113	199	1		129
02	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2311	2	110	9	N	100				229
03	2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2807	2	77	9	N	70	197	1		102
*04	3136 R	3136	-0-	-0-	-0-	3031	2	105	9	N	95				197

KENYON, MURL 'A'				WELL #: 3H		RRCID -> 281888		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 7743		PERF. 8167 -		12362	
11	3420 #	2762	-0-	-658	-0-	2528	2	234	9	N	213	204	1		222
12	3534 #	2344	-0-	-1190	-0-	2041	2	303	9	N	275	180	1		317
01	3317 #	2310	-0-	-1007	-0-	2310	2			N	-0-				317
02	2856 #	1485	-0-	-1371	-0-	1485	2			N	-0-				317
03	3038 #	1294	-0-	-1744	-0-	1219	2	75	9	N	68	180	1		205
04	2760 #	1492	-0-	-1268	-0-	1492	2			N	-0-				205

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10999 -		11002	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
LOCKHART 57		WELL #:		5	RRCID ->	204458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7708 - 7712	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17

HUMPHREYS 42		WELL #:		1	RRCID ->	282454	COMPL. DATE	01/26/1964	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	7676 - 7725	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HUMPHREYS, L. H.		WELL #:		1	RRCID ->	170527	COMPL. DATE	12/06/1987	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	7738 - 7757	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

UPLAND RESOURCES LLC		878931											
WILSON, RAY		WELL #:		1	RRCID ->	022070	COMPL. DATE	07/10/1957	TOTAL DEPTH	7948	PERF.	7606 - 7657	
11	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1482	2	1	9	N	1		139
12	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1616	2	1	9	N	1		140
01	1890 R	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-		140
02	1740 R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-		140
03	1729 R	1729	-0-	-0-	-0-	1727	2	2	9	N	2		142
*04	1606 R	1606	-0-	-0-	-0-	1602	2	4	9	N	4		146

DETRIXHE		WELL #:		1	RRCID ->	163966	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7694 - 7740	
11	277 R	277	-0-	-0-	-0-	249	2	28	9	N	25		222
12	341 #	170	-0-	-171	-0-	148	2	22	9	N	20	195 1	47
01	341 #	295	-0-	-46	-0-	272	2	23	9	N	21		68
02	308 #	249	-0-	-59	-0-	210	2	39	9	N	35		103
03	311 R	311	-0-	-0-	-0-	289	2	22	9	N	20		123
04	300 #	241	-0-	-59	-0-	233	2	8	9	N	7		130

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		30528 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
IMMEL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	055286	COMPL. DATE	04/30/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7175 - 7207	
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-		32
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-		32
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		32
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		32
03	496 N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-		32
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	469	2			N	-0-		32

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		//CONT.//		30528 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
HODGSON - 21		WELL #:		1	RRCID ->	200464	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7095 - 7128
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)				30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC				036587								
DETRIXHE		WELL #:		1066	RRCID ->	121179	COMPL. DATE	07/26/1986	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8016 - 8092
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
JONES -R-		WELL #:		2	RRCID ->	064009	COMPL. DATE	08/18/1975	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8114 - 8126
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		54
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-		54
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		54
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3	N	-0-		54
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-		54
*04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-		54

JONES -W-				172232								
WELL #:		2		RRCID ->	150507	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7376 - 7910	
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	N	-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	3	N	-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	3	N	-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	42	1	710	3	N	-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	3			N	-0-

J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL		WELL #:		107 T	RRCID ->	038127	COMPL. DATE	11/01/1965	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	8086 - 8102
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TEXFEL				427513								
WELL #:		115		RRCID ->	038333	COMPL. DATE	02/09/1966	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8032 - 8044	
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	N	-0-		27
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-		27
01	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2	N	-0-		27
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		27
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-		27
*04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		27

FELDMAN, S. E. (TONKAWA)		//CONT.//		30531 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
TEXFEL		WELL #:		109	RRCID ->	040599	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7946 - 8002	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		Y	-0-			279
12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		Y	-0-			279
01		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-			279
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619 2		Y	-0-			279
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796 2		Y	-0-			279
*04		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 2		Y	-0-			279

FLAHERTY (MORROW UPPER)				31198 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE				
ESTES AND COMPANY LLC.				254560									
WAGGONER, ETTA		WELL #:		1	RRCID ->	124501	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9506 - 9520	
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	375 2	22 9	N	20			64
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	357 2	11 9	N	10			74
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	338 2	10 9	N	9			83
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	305 2	3 9	N	3			86
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	320 2	3 9	N	3			89
*04		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-			89

FOLLETT (MORROW)				31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205									
TRAVIS		WELL #:		1 V	RRCID ->	048267	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8717 - 8741	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	148182	COMPL. DATE	12/04/1993	TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8676 - 8707	
11		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1975 2	7 9	N	6			117
12		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2120 2	22 9	N	20			137
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2010 2	12 9	N	11			148
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1688 2	6 9	N	5			153
03		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2168 2	6 9	N	5			158
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			158

FINALY RESOURCES LLC				268323									
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

HOME PETROLEUM CORP.				396852									
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8616 - 8902	
11		690 N	542	-0-	-148	-0-	542 2		N	-0-			-0-
12		558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2		N	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
02		504 N	314	-0-	-190	-0-	314 2		N	-0-			-0-
*03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-
*04		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.// 396852										
LARKEY		WELL #: 1		RRCID -> 043622		COMPL. DATE 02/07/1968		TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8460 - 8704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-			-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
*04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-

ALBIN		WELL #: 1		RRCID -> 065256		COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8710 - 8732				
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-			-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-			-0-
02	616	N	461	-0-	-155	-0-	461 2	N	-0-			-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-			-0-
*04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-

ARDREY		WELL #: 1		RRCID -> 070550		COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8606 - 8666				
11	510	N	405	-0-	-105	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405 2	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-			-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-			-0-
*04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		WELL #: 1		RRCID -> 056391		COMPL. DATE 08/22/1973		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8682 - 8689				
PRICE - SPERRY UNIT												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		WELL #: 1088		RRCID -> 150977		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8710 - 8778				
GADBERRY UNIT												
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2	N	-0-			40
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927 2	N	-0-			40
01	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717 2	N	-0-			40
02	1624	N	1584	-0-	-40	-0-	1584 2	N	-0-			40
03	1922	N	1689	-0-	-233	-0-	1689 2	N	-0-			40
04	1650	N	1083	-0-	-567	-0-	1083 2	N	-0-			40

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		WELL #: 3		RRCID -> 182437		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8700 - 8880				
HOEPPNER												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FOLLETT (MORROW) //CONT.// 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 KRAFT, GEORGE WELL #: 1093 RRCID -> 042858 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8481 - 8985

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIL WELL #: 1 RRCID -> 087837 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOSSETS WELL #: 1 RRCID -> 093225 COMPL. DATE 05/11/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRAFT, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 122780 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEIL WELL #: 2 RRCID -> 166450 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395 SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECK UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	022087	COMPL. DATE	09/18/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

GADBERRY		WELL #:		1	RRCID ->	066691	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	8970	PERF. 8577 - 8734	
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1249	3	N	9	151
						10	9					
12	1333 N	1304	-0-	-29	-0-	37	1	1256	3	N	10	161
						11	9					
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	37	1	1226	3	N	5	166
						6	9					
02	1204 N	1063	-0-	-141	-0-	34	1	1026	3	N	3	169
						3	9					
03	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	37	1	1236	3	N	8	177
						9	9					
04	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	36	1	1124	3	N	17	194
						19	9					

HOEPPNER		WELL #:		2	RRCID ->	129797	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8738 - 8768	
11	4547 X	3506	-0-	-1041	-0-	864	1	2603	3	N	35	197 1 48
						39	9					
12	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	892	1	2758	3	N	15	63
						17	9					
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	892	1	2714	3	N	29	92
						32	9					
02	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	806	1	2103	3	N	21	113
						23	9					
03	2542 X	1537	-0-	-1005	-0-	892	1	637	3	N	7	120
						8	9					
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-	120

REDELSPERGER		WELL #:		2	RRCID ->	141653	COMPL. DATE	03/27/1992	TOTAL DEPTH	9001	PERF. 8676 - 8774	
11	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	864	1	1676	3	N	3	188
						3	9					
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	892	1	1247	3	N	1	189
						1	9					
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	892	1	1108	3	N	-0-	189
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	806	1	1353	3	N	20	182 1 27
						22	9					
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	892	1	1309	3	N	2	29
						2	9					
04	1860 N	1722	-0-	-138	-0-	864	1	857	3	N	1	30
						1	9					

GADBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	147454	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	8831	PERF. 8662 - 8710	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-	109
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	37	1	364	3	N	-0-	109
01	403 N	368	-0-	-35	-0-	37	1	331	3	N	-0-	109
02	364 N	333	-0-	-31	-0-	34	1	299	3	N	-0-	109
03	403 N	400	-0-	-3	-0-	37	1	363	3	N	-0-	109
04	360 N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	3	N	-0-	109

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	-0-	-0-
12	620 N	591	-0-	-29	-0-	37	1	554	3	N	-0-	-0-
01	620 N	561	-0-	-59	-0-	37	1	524	3	N	-0-	-0-
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	34	1	454	3	N	-0-	-0-
03	589 N	558	-0-	-31	-0-	37	1	521	3	N	-0-	-0-
04	540 N	527	-0-	-13	-0-	36	1	491	3	N	-0-	-0-

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692				
11	720 N	663	-0-	-57	-0-	663	3			N	-0-	7
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-	7
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-	7
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-	7
03	837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-	7
*04	810 N	673	-0-	-137	-0-	673	3			N	-0-	7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985				
11	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	920	1	2719	3	N	20	159
						22	9					
12	3720 X	1609	-0-	-2111	-0-	933	1	673	3	N	3	162
						3	9					
01	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-	162
02	3360 X	636	-0-	-2724	-0-	636	1			N	-0-	162
03	3720 X	704	-0-	-3016	-0-	704	1			N	-0-	162
04	3600 X	682	-0-	-2918	-0-	682	1			N	-0-	162

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698				
11	2010 N	1875	-0-	-135	-0-	485	1	1364	3	N	24	121
						26	9					
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	501	1	1367	3	N	31	152
						34	9					
01	2108 N	1832	-0-	-276	-0-	501	1	1302	3	N	26	178
						29	9					
02	1764 N	1526	-0-	-238	-0-	453	1	1045	3	N	25	203
						28	9					
03	1891 N	1543	-0-	-348	-0-	501	1	1008	3	N	31	44
						34	9					
04	1770 N	1436	-0-	-334	-0-	485	1	942	3	N	8	52
						9	9					

BECK -C-		WELL #: 4		RRCID -> 174572		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8736 - 8765				
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	444	1	717	3	N	5	110
						6	9					
12	1054 N	677	-0-	-377	-0-	476	1	199	3	N	2	112
						2	9					
01	1054 N	705	-0-	-349	-0-	705	1			N	-0-	112
02	952 N	637	-0-	-315	-0-	637	1			N	-0-	112
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-	112
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	1			N	-0-	112

FOLLETT (MORROW, UP)		31829 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
MCGEE, TOM CORPORATION		549380								
APPEL		WELL #: 1 C		RRCID -> 082961		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8458 - 8942		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		89
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		89
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2022										

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 218801		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8491 - 8499		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
LARKEY UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 134463		COMPL. DATE 03/11/1990		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8450 - 8468		
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	N	-0-		-0-
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395								
HARRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 178907		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8552 - 8564		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		113

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
ROOTS		WELL #: 102		RRCID -> 122269		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8623 - 8630		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		116

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, SOUTH (MORROW)		31834 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
MCGEE, TOM CORPORATION		549380							
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126122		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8708 - 8720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		420 N	411	-0-	-9	-0-	411 2		58
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		58
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		58
02		392 N	355	-0-	-37	-0-	355 2		58
03		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 2		58
*04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		58

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
HAINES, MAUD I. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 043831		COMPL. DATE 10/16/1966		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9072	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			8

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
STUART		WELL #: 1		RRCID -> 040162		COMPL. DATE 01/13/1966		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8858 - 8878	
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	1774 3		235
12	1550 N	1361	-0-	-189	-0-	-0-	1337 3	24 9	257
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803 3		257
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	-0-	1918 3	12 9	268
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	-0-	1846 3		86
04	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	-0-	1444 3	45 9	119

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB	
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610							
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB	
B AND G PRODUCTION, INC.		039870							
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BCE-MACH II LLC		040205		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
PINCKARD		WELL #: 1		RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7859 - 7990	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			111
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			111
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			111
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			111
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			111
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			111

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
BCE-MACH II LLC			//CONT.//		040205								
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID ->	185860	COMPL. DATE	02/24/1963	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC					056384								
TRAVIS -A-			WELL #:		2	RRCID ->	076289	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910	

11		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-		-0-
12		217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-		-0-
01		217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2		N	-0-		-0-
02		196 #	20	-0-	-176	-0-	20	2		N	-0-		-0-
03		217 #	4	-0-	-213	-0-	4	2		N	-0-		-0-
04		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		-0-

RUPPRECHT, MAY			WELL #:		1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7988 - 7994	

11		420 #	344	-0-	-76	-0-	341	2	3 9	N	3		162
12		434 #	399	-0-	-35	-0-	397	2	2 9	N	2		164
01		372 #	139	-0-	-233	-0-	139	2		N	-0-		164
02		336 #	144	-0-	-192	-0-	144	2		N	-0-		164
03		403 #	131	-0-	-272	-0-	129	2	2 9	N	2		166
04		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		166

RUPPRECHT -41-			WELL #:		6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7956 - 7978	

11		630 #	605	-0-	-25	-0-	603	2	2 9	N	2		165
12		651 #	516	-0-	-135	-0-	515	2	1 9	N	1		166
01		558 #	210	-0-	-348	-0-	210	2		N	-0-		166
02		560 #	219	-0-	-341	-0-	219	2		N	-0-		166
03		620 #	196	-0-	-424	-0-	195	2	1 9	N	1		167
04		600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		167

KELLN, HENRY			WELL #:		2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7946 - 7976	

11		596 R	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2 9	N	2		94
12		557 R	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1 9	N	1		95
01		548 R	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		95
02		529 R	529	-0-	-0-	-0-	527	2	2 9	N	2		97
03		486 R	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2 9	N	2		99
04		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		99

FX ENERGY OPERATING, LLC					257610								
PAINE -C-			WELL #:		1	RRCID ->	106698	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7857 - 7878	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
FX ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 257610		WELL #: 1		RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8084 - 9211				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	1083	3	25	9	N	23			171
12	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	1069	2	12	9	N	11			182
01	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1191	2	10	9	N	9	174	1	17
02	784 #	639	-0-	-145	-0-	638	3	1	9	N	1			18
*03	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	1062	3	17	9	N	15			33
04	840 #	723	-0-	-117	-0-	700	3	23	9	N	21			54

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		WELL #: 1		RRCID -> 072541		COMPL. DATE 09/24/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-			92
12	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-			92
01	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			92
02	504 R	504	-0-	-0-	-0-	449	2	55	9	N	50	118	1	24
03	505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			24
*04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			24

DAVIDSON, MRS. H. A.		WELL #: 1		RRCID -> 126309		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 8014 - 8047				
11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			239
12	496 #	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-			239
01	496 #	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-			239
02	448 #	387	-0-	-61	-0-	387	2			N	-0-	179	1	60
03	496 #	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-			60
04	480 #	392	-0-	-88	-0-	392	2			N	-0-			60

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042		PERF. 7920 - 7955		
11	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			86
12	1085 #	992	-0-	-93	-0-	992	2			N	-0-			86
01	1085 #	985	-0-	-100	-0-	985	2			N	-0-			86
02	980 #	877	-0-	-103	-0-	877	2			N	-0-			86
03	1054 #	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-			86
04	1020 #	950	-0-	-70	-0-	950	2			N	-0-			86

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7956 - 7984				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 033453		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7961 - 7969		
11	690 #	547	-0-	-143	-0-	547	2			N	-0-			30
12	651 #	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-			30
01	682 #	512	-0-	-170	-0-	512	2			N	-0-			30
02	588 #	283	-0-	-305	-0-	283	2			N	-0-			30
*03	694 R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			30
*04	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			30

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
SWENN, NORTHERN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033956		COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021		PERF. 7915 - 7945				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 #	72	-0-	-408	-0-	72	2			N	-0-			104
12	496 #	59	-0-	-437	-0-	59	2			N	-0-			104
01	527 #	97	-0-	-430	-0-	97	2			N	-0-			104
02	504 #	49	-0-	-455	-0-	49	2			N	-0-			104
03	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-			104
04	90 #	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-			104

FISCHER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033957		COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7963 - 8012				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

KUHLMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 043502		COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7974 - 8015				
11	930 #	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
12	868 #	787	-0-	-81	-0-	787	2			Y	-0-			-0-
01	899 #	710	-0-	-189	-0-	710	2			Y	-0-			-0-
02	952 #	353	-0-	-599	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	289	-0-	289	289	289	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	474	-0-	474	763	474	2			Y	-0-			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 101783		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7938 - 7970				
11	480 #	462	-0-	-18	-0-	462	2			Y	-0-			32
12	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-			32
01	496 #	476	-0-	-20	-0-	476	2			Y	-0-			32
02	476 #	428	-0-	-48	-0-	428	2			Y	-0-			32
03	DLQ G-10	461	-0-	461	461	461	2			Y	-0-			32
04	DLQ G-10	466	-0-	466	927	466	2			Y	-0-			32

HARHAUSEN, F. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 101784		COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080		PERF. 7991 - 8016				
11	270 #	239	-0-	-31	-0-	239	2			Y	-0-			117
12	279 #	234	-0-	-45	-0-	234	2			Y	-0-			117
01	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-			117
02	308 #	207	-0-	-101	-0-	207	2			Y	-0-			117
03	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2			Y	-0-			117
04	DLQ G-10	222	-0-	222	448	222	2			Y	-0-			117

HARHAUSEN, F. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 176460		COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7942 - 7985				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
KUHLMAN A		WELL #:		1	RRCID ->	178170	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7984 -	8027		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			129

MARKLEY, FANNIE		WELL #:		4	RRCID ->	244431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	7946 -	7981		
11	1500 #	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					Y	-0-			6
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-					Y	-0-			6
01	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-	-0-					Y	-0-			6
02	1400 #	-0-	-0-	-1400	-0-	-0-					Y	-0-			6
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6

MARKLEY, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	246002	COMPL. DATE	06/26/1963	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7978 -	7991		
11	3030 #	1513	-0-	-1517	-0-	1513	2				Y	-0-			593
12	3131 #	1958	-0-	-1173	-0-	1958	2				Y	-0-			593
01	3224 #	2031	-0-	-1193	-0-	2031	2				Y	-0-			593
02	2828 #	864	-0-	-1964	-0-	864	2				Y	-0-			593
03	DLQ G-10	986	-0-	986	-0-	986	2				Y	-0-			593
04	DLQ G-10	948	-0-	948	-0-	1934	948	2			Y	-0-			593

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	119315	COMPL. DATE	07/15/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7980 -	8010		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	056890	COMPL. DATE	10/17/1962	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7964 -	7986		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FILE		WELL #:		2	RRCID ->	072542	COMPL. DATE	06/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #:		RRCID -> 078811		COMPL. DATE 02/02/1963		TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7972 - 8014					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

IMKE "A"				WELL #:		2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7926 - 7992			
11	1230 #	1220	-0-	-10	-0-	780	1	440	3	N	-0-				181
12	1271 #	1260	-0-	-11	-0-	806	1	454	3	N	-0-				181
01	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	806	1	465	3	N	-0-				181
02	1148 #	1143	-0-	-5	-0-	728	1	415	3	N	-0-				181
03	1271 #	1255	-0-	-16	-0-	806	1	449	3	N	-0-				181
*04	1230 #	1174	-0-	-56	-0-	780	1	394	3	N	-0-				181

MOHR				WELL #:		2		RRCID -> 192363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7968 - 7988			
11	981 R	981	-0-	-0-	-0-	964	3	17	9	Y	15				62
12	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	994	3	17	9	Y	15				77
01	992 R	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	58	1		22
02	882 R	882	-0-	-0-	-0-	867	3	15	9	Y	14				36
03	DLQ G-10	954	-0-	954	954	936	3	18	9	Y	16				52
04	DLQ G-10	847	-0-	847	1801	836	3	11	9	Y	10				62

MOHR				WELL #:		3		RRCID -> 193434		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7993 - 8054			
11	1080 #	1074	-0-	-6	-0-	1041	3	33	9	Y	30				127
12	1105 R	1105	-0-	-0-	-0-	1072	3	33	9	Y	30				157
01	1116 #	1073	-0-	-43	-0-	1067	3	6	9	Y	5	116	1		46
02	1008 #	967	-0-	-41	-0-	936	3	31	9	Y	28				74
03	DLQ G-10	1045	-0-	1045	1045	1009	3	36	9	Y	33				107
04	DLQ G-10	923	-0-	923	1968	901	3	22	9	Y	20				127

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		WELL #:		1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117	
YAUCK				WELL #:		1		RRCID -> 068346		COMPL. DATE 09/03/1976		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7096 - 7117			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		WELL #:		1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494	
FRANZ, C. J. - O. D. C.-				WELL #:		1		RRCID -> 034586		COMPL. DATE 10/02/1964		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7482 - 7494			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FRASS (CLEVELAND)		32773 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
KEMP		WELL #: 3104H		RRCID -> 267566		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7354 - 10526	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7500	1123	-0-	-6377	784137	1050 2	73 9	N	66	191 1	466
12	7750	4006	-0-	-3744	780393	3696 2	310 9	N	282	383 1	365
01	7750	3711	-0-	-4039	776354	3548 2	163 9	N	148		513
02	7000	4017	-0-	-2983	773371	3788 2	229 9	N	208	195 1	526
*03	7750	3652	-0-	-4098	769273	3406 2	246 9	N	224	191 1	559
*04	7500	3600	-0-	-3900	765373	3343 2	257 9	N	234	575 1	218

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8665 - 8678	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-		-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-		-0-
*03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8778 - 8844	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 1		N	-0-		-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-		-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1		N	-0-		-0-

SGP OPERATING LLC		767966		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8683 - 8704	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRASS 21		WELL #: 1		RRCID -> 285767		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8616 - 8659	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 3		N	-0-		53
12	1798 N	1089	-0-	-709	-0-	1089 3		N	-0-		53
01	1550 N	654	-0-	-896	-0-	654 3		N	-0-		53
02	1484 N	665	-0-	-819	-0-	665 3		N	-0-		53
03	1085 N	219	-0-	-866	-0-	219 3		N	-0-		53
*04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3		N	-0-		53

FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 8288 - 8308	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		28
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		28
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		28
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		28
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-		28
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2		N	-0-		28

FRASS (MORROW, UPPER)		//CONT.//		32773 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HELFFENBEIN				WELL #:	1-U	RRCID -> 139373	COMPL. DATE 07/16/1987	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	-	8910		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRASS, SE. (MORROW, LO.)				32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
MARVEL 16				WELL #:	1	RRCID -> 264090	COMPL. DATE 01/01/2011	TOTAL DEPTH 8920	PERF. 8699	-	8716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	9634	2		N	-0-			136
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2		N	-0-			136
01	9625 X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2		N	-0-			136
02	8988 X	8398	-0-	-590	-0-	8398	2		N	-0-			136
03	10013 X	9450	-0-	-563	-0-	9450	2		N	-0-			136
04	9690 X	8611	-0-	-1079	-0-	8611	2		N	-0-			136

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB						
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #:	1-L	RRCID -> 126310	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	-	8916		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3		N	-0-			100
12	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3		N	-0-			100
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3		N	-0-			100
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-			100
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			100
*04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			100

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LEMMA				WELL #:	2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 3046	-	3110		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2		N	-0-			-0-
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
*04	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2		N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3256	-	3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREE				WELL #:	13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	-	3162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
FREE		WELL #:		12	RRCID ->	183562	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3042 - 3139	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3390 X	3318	-0-	-72	-0-	3318	2	N	-0-			-0-
12		3503 X	3171	-0-	-332	-0-	3171	2	N	-0-			-0-
01		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2	N	-0-			-0-
02		3108 X	2675	-0-	-433	-0-	2675	2	N	-0-			-0-
03		3441 X	3250	-0-	-191	-0-	3250	2	N	-0-			-0-
04		3330 X	2751	-0-	-579	-0-	2751	2	N	-0-			-0-

LEMMA		WELL #:		5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200	
11		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2	N	-0-			-0-
12		3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2	N	-0-			-0-
01		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2	N	-0-			-0-
02		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2	N	-0-			-0-
03		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2	N	-0-			-0-
*04		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-			-0-

LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116	
11		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
12		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2	N	-0-			-0-
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-			-0-
02		1988 N	1906	-0-	-82	-0-	1906	2	N	-0-			-0-
03		2356 N	2042	-0-	-314	-0-	2042	2	N	-0-			-0-
04		2160 N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2	N	-0-			-0-

HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	4503 - 4881	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
RUBY A		WELL #:		1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			160

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.//		33044 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.//		760218		RUBY B		WELL #: 1		RRCID ->	217697	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6688 - 6697		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-				62		
12	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-				62		
01	7781 X	7459	-0-	-322	-0-	7459	2			N	-0-				62		
02	7028 X	5866	-0-	-1162	-0-	5701	2	165	9	N	150				212		
03	7781 X	7532	-0-	-249	-0-	7525	2	7	9	N	6	191	1		27		
04	7530 X	7086	-0-	-444	-0-	7086	2			N	-0-				27		
FRITZLEN (MORROW, LO.) UNBRIDLED RESOURCES, LLC		33062 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB									
FRITZLEN		875461		WELL #: 1261		RRCID ->		157420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11937 PERF.11412 - 11782			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
UPLAND RESOURCES LLC LEWIS		878931		WELL #: 1		RRCID ->		090603		COMPL. DATE		11/23/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.11522 - 11664			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148		
FRYE RANCH (CONSOLIDATED) DIAMONDBACK E&P LLC		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
JOLLY 21		217012		WELL #: 1		RRCID ->		275405		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6800 - 7682			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC		609265		HIGHWAY 152 SWD		WELL #: 1		RRCID ->		268762		COMPL. DATE		03/12/2013		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5381	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
HWY 152 SWD		WELL #: 2		RRCID ->		275398		COMPL. DATE		07/15/2014		TOTAL DEPTH		7800		PERF. 6800 - 7682	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
FRYE		WELL #: 1012		RRCID -> 210593		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 14628		PERF.11957 - 14456					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11592 - 14367					
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-				53
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2		N	-0-				53
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-				53
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	2		N	-0-				53
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				53
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				53

FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774		PERF.12039 - 14168					
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				87
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-				87
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-				87
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-				87
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				87
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				87

FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050		PERF.11733 - 14888					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220		PERF.12023 - 15078					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161		PERF.12786 - 13123					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930		PERF.11655 - 14705					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		68
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	-0-	255 2		N	-0-		68
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		68
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		68
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		68
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		68

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

SIMMONS		WELL #: 101		RRCID -> 232640		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 15060 PERF.12448 - 14335				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		16

MOORE		WELL #: 101		RRCID -> 236914		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 15382 PERF.13227 - 14997				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILL		WELL #: 3011		RRCID -> 239445		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12266 - 15105				
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580 2		N	-0-		101
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		101
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		101
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-		101
03	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	1075 2		N	-0-		101
*04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		101

WEATHERLY 1		WELL #: 1		RRCID -> 239456		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 15050 PERF.13209 - 14980				
11	16980 X	13025	-0-	-3955	-0-	-0-	13015 2	10 9	N	9		74
12	16647 X	14321	-0-	-2326	-0-	-0-	14285 2	36 9	N	33		107
01	15965 X	12884	-0-	-3081	-0-	-0-	12856 2	28 9	N	25	105 1	27
02	13860 X	12324	-0-	-1536	-0-	-0-	12321 2	3 9	N	3		30
03	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	-0-	14797 2	8 9	N	7		37
04	13860 X	13071	-0-	-789	-0-	-0-	13032 2	39 9	N	35		72

HEFLEY		WELL #: 301		RRCID -> 242282		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13369 - 15212				
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		63
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	2556 2	25 9	N	23		86
01	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	2604 2	6 9	N	5		91
02	2324 N	2265	-0-	-59	-0-	-0-	2248 2	17 9	N	15		106
03	2573 N	2529	-0-	-44	-0-	-0-	2518 2	11 9	N	10		116
04	2520 N	2477	-0-	-43	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		116

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
HILL		WELL #: 2011		RRCID -> 244151		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 15286 PERF.13330 - 15074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOORE, R.		WELL #: 101		RRCID -> 246248		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 15100 PERF.12310 - 14952								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	74	1			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					47

J B SIMMONS		WELL #: 102		RRCID -> 246265		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 15140 PERF.13090 - 15003								
11	6684 X	816	-0-	-5868	-0-	785	2	31	9	N	28					92
12	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					92
01	992 X	57	-0-	-935	-0-	57	2			N	-0-					92
02	756 X	91	-0-	-665	-0-	91	2			N	-0-					92
03	837 X	525	-0-	-312	-0-	522	2	3	9	N	3					95
*04	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					104

J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12955 - 14943								
11	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5677	2	88	9	N	80	153	1			84
12	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4216	2	34	9	N	31					115
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3472	2	65	9	N	59	112	1			62
02	3052 X	2604	-0-	-448	-0-	2571	2	33	9	N	30					92
03	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4606	2	77	9	N	70					162
*04	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5026	2	135	9	N	123	187	1			155

GARRISON-VOGT		WELL #: 1020		RRCID -> 246773		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.12425 - 14776								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12814 - 13647								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE		WELL #: 8012		RRCID -> 247555		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 15564 PERF.11950 - 15442								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084							
HILL		WELL #: 1030		RRCID -> 247917		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11778 - 15109	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13221 - 14701	
11	4260 X	3444	-0-	-816	-0-	3423	2	21 9	129
12	4557 X	3960	-0-	-597	-0-	3937	2	23 9	150
01	4557 X	3278	-0-	-1279	-0-	3278	2		65
02	4032 X	3100	-0-	-932	-0-	3100	2	85 1	65
03	3968 X	3552	-0-	-416	-0-	3552	2		65
04	3840 X	3479	-0-	-361	-0-	3479	2		65

FRYE RANCH 10		WELL #: 9010		RRCID -> 251534		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13127 - 15096	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				53

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969 PERF.11195 - 15342	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201 PERF.11622 - 15912	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093	
11	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	10257	2	80 9	92
12	10726 X	10592	-0-	-134	-0-	10522	2	70 9	156
01	10757 X	9787	-0-	-970	-0-	9709	2	78 9	144
02	9716 X	8502	-0-	-1214	-0-	8425	2	77 9	214
03	10695 X	10253	-0-	-442	-0-	10212	2	41 9	251
04	10350 X	9950	-0-	-400	-0-	9881	2	69 9	164

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084															
SIMMONS		WELL #: 101H		RRCID -> 285517		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 11667 PERF.11726 - 16268									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11	12930 X	10773	-0-	-2157	-0-		10197 2	576 9	N	524	580 1	211					
12	13423 X	11832	-0-	-1591	-0-		11125 2	707 9	N	643	377 1	477					
01	13020 X	10072	-0-	-2948	-0-		9554 2	518 9	N	471	567 1	381					
02	11312 X	6959	-0-	-4353	-0-		6805 2	154 9	N	140	379 1	142					
03	11873 X	10037	-0-	-1836	-0-		335 1	9133 2	N	517	189 1	470					
							569 9										
04	11460 X	10434	-0-	-1026	-0-		324 1	9524 2	N	533	709 1	294					
							586 9										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461							
PURYEAR 13										WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704 PERF.13915 - 15101	
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-				N	-0-		180					
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		180					
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		180					
02	1596 X	-0-	-0-	-1596	-0-				N	-0-		180					
*03	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-		6215 2		N	-0-		180					
*04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-		4330 2		N	-0-		105					
PURYEAR B 28										WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250 PERF.12146 - 12178	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42		42					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		42					
FRYE RANCH 48										WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475 PERF.12146 - 12194	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
BLACK TRUST 49										WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000 PERF.11974 - 12042	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
HUFF BROS 2										WELL #: 4		RRCID -> 218850		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12176 - 12216	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-					

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FRYE RANCH 48		WELL #: 1		RRCID -> 218852		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 18123 PERF.12142 - 12256								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY				WELL #: 101		RRCID -> 218894		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11784		- 13688		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PURYEAR 13				WELL #: 3013		RRCID -> 220820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12350		- 14087		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MORRISON				WELL #: 1033RE		RRCID -> 222905		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 15650		PERF.11950		- 13693		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	N	1					144

YOUNG 32				WELL #: 3		RRCID -> 223157		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12430		PERF.11970		- 12290		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS				WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754		PERF.12181		- 15532		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL				WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400		PERF.12872		- 15350		
11	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
12	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
01	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
03	1953 X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

PURYEAR				WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12657 - 14183				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

FRYE 9				WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4700 - 5280				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 13				WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825		PERF.12045 - 14968				
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					155
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					155
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					155
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					155
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					155
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BASIN ROYALTY				WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11752 - 15432				
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	595	2	34	9	N	31					211
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					211
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					211
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					211
*03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	N	8	189	1			30
*04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					30

BASIN ROYALTY				WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11990 - 15598				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON				WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12242 - 15670				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
*03	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					205
*04	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2281	2	52	9	N	47					84

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790 PERF.12336 - 15530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600 PERF.12264 - 15692								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11582 - 14784								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556 PERF.12416 - 12475								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510								
11	2970 X	1759	-0-	-1211	-0-	1759	2			N	-0-					188
12	3069 X	1006	-0-	-2063	-0-	1006	2			N	-0-					188
01	1147 X	134	-0-	-1013	-0-	134	2			N	-0-					188
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					188
*03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					188
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					143

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008		TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					40

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288								
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2392	2	58	9	N	53				299
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2198	2	52	9	N	47				346
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1715	2	35	9	N	32				378
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-				378
*03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1519	2	2	9	N	2	221	1		159
*04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-	26	1		133

PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805 PERF.12554 - 15730								
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6				109
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1259	2	25	9	Y	23				132
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1028	2	91	9	Y	83				215
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	Y	18				233
*03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1698	2	7	9	Y	6				239
*04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2025	2	1	9	Y	1				240

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660 PERF.11616 - 15440								
11	720	X	635	-0-	-85	-0-	635	2			N	-0-				50
12	744	X	542	-0-	-202	-0-	540	2	2	9	N	2				52
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-				52
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	507	2	75	9	N	68				120
*03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	854	2	140	9	N	127				247
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	355	2	3	9	N	3	200	1		50

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415 PERF.11440 - 15201								
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-				169
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	584	2	6	9	N	5				174
01	1271	X	687	-0-	-584	-0-	655	2	32	9	N	29	172	1		31
02	1148	X	706	-0-	-442	-0-	706	2			N	-0-				31
*03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1056	2	96	9	N	87				118
04	810	X	556	-0-	-254	-0-	535	2	21	9	N	19	1	1		136

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600 PERF.12140 - 15450								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				132

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11137 - 15324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-	188
12	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3235 2	12 9	N	11	199
01	3348 X	2920	-0-	-428	-0-	2897 2	23 9	N	21	220
02	3024 X	2425	-0-	-599	-0-	2425 2		N	-0-	220
03	3286 X	2119	-0-	-1167	-0-	2119 2		N	-0-	21
04	3150 X	2070	-0-	-1080	-0-	2070 2		N	-0-	21

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724 PERF.12275 - 15572		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59

SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513 PERF.15204 - 16298		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-	148
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1943 2	14 9	N	13	161
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	161
*03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-	161
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-	161

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613 PERF.12285 - 15284		
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-	247
12	12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	247
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	247

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.11052 - 15004		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11203 - 14132		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED) UNBRIDLED RESOURCES, LLC METHODIST HOME 2			//CONT.// //CONT.//	33151 200 875461	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MOORE 10			WELL #: 1			RRCID -> 254793	COMPL. DATE 12/26/2008	TOTAL DEPTH 15660	PERF. N/A				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BASIN ROYALTY			WELL #: 703			RRCID -> 254884	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 15898	PERF.14078	-	15694		
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-			219
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	-0-			219
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			219
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-			219
*03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-	140 1		79
*04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 2		N	-0-			27
BUCKINGHAM 9			WELL #: 1			RRCID -> 258080	COMPL. DATE 01/20/2010	TOTAL DEPTH 15600	PERF.11438	-	15444		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6393 2	78 9	N	71			181
01	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	2023 2	12 9	N	11			192
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3367 2	1 9	N	1			193
*03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3668 2	31 9	N	28	166 1		55
*04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3472 2	2 9	N	2	41 1		16
CHILDREN'S HOME 2			WELL #: 1D			RRCID -> 258610	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 4454	-	6374		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STEIN 1			WELL #: 3H			RRCID -> 260110	COMPL. DATE 08/31/2010	TOTAL DEPTH 12359	PERF.12538	-	16796		
11	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	10925 2	220 9	N	200	210 1		351
12	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8514 2	479 9	N	435	413 1		373
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5729 2	118 9	N	107			480
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7633 2	268 9	N	244	235 1		489
*03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8008 2	272 9	N	247	206 1		530
*04	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7380 2	224 9	N	204	290 1		444
ONA BLACK 49 SL			WELL #: 3H			RRCID -> 260163	COMPL. DATE 12/15/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12215	-	16527		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		UNBRIDLED RESOURCES, LLC		STEIN 1		WELL #:	2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	12461	-	17128	CNTY: WHEELER	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	494	-0-	-766	-0-	443	2	51	9	N	46							405
12	1302	X	622	-0-	-680	-0-	622	2			N	-0-							405
01	1085	X	398	-0-	-687	-0-	398	2			N	-0-							405
02	980	X	184	-0-	-796	-0-	184	2			N	-0-							405
*03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-		11	1				394
*04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	1266	2	34	9	N	31							380
PURYEAR, TOM						WELL #:	5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	12628	-	16563		
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1888	2	52	9	N	47							257
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1937	2	55	9	N	50		209	1				98
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1893	2	48	9	N	44							142
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1679	2	51	9	N	46							188
*03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2087	2	59	9	N	54							242
*04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2094	2	47	9	N	43		196	1				89
MORRISON						WELL #:	5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.	14840	-	18722		
11	9150	X	7352	-0-	-1798	-0-	7352	2			N	-0-							228
12	10447	X	7435	-0-	-3012	-0-	7435	2			N	-0-							228
01	10447	X	6383	-0-	-4064	-0-	6314	2	69	9	N	63							291
02	6356	X	6173	-0-	-183	-0-	6173	2			N	-0-							291
*03	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-		184	1				107
*04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-							106
BARRETT 11						WELL #:	1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	14026	-	18373		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
ONA BLACK 49 SL						WELL #:	1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	12418	-	16585		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
PURYEAR 28						WELL #:	6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.	12828	-	17112		
11	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5546	2	138	9	N	125		210	1				281
12	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13131	2	55	9	N	50							331
01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	13529	2	43	9	N	39							370
02	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	12714	2	141	9	N	128		203	1				295
*03	3875	X	2486	-0-	-1389	-0-	2486	2			N	-0-							295
04	3750	X	603	-0-	-3147	-0-	603	2			N	-0-							294
PURYEAR 28						WELL #:	7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.	12511	-	16842		
11	3600	X	3401	-0-	-199	-0-	3329	2	72	9	N	65							263
12	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4913	2	34	9	N	31							294
01	4433	X	536	-0-	-3897	-0-	529	2	7	9	N	6							300
02	4200	X	1509	-0-	-2691	-0-	1415	2	94	9	N	85		206	1				179
03	4650	X	738	-0-	-3912	-0-	738	2			N	-0-							179
04	4800	X	664	-0-	-4136	-0-	664	2			N	-0-							179

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
THOMAS W 5		WELL #: 8H		RRCID -> 262427		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12232 PERF.12875 - 17169						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9285	2	253	9	N	230	203	1	310
12	9393 X	7837	-0-	-1556	-0-	7626	2	211	9	N	192	211	1	291
01	9393 X	6805	-0-	-2588	-0-	6664	2	141	9	N	128	202	1	217
02	8484 X	6439	-0-	-2045	-0-	6218	2	221	9	N	201	8	1	410
03	9393 X	7706	-0-	-1687	-0-	7500	2	206	9	N	187	244	1	353
04	9090 X	7814	-0-	-1276	-0-	7663	2	151	9	N	137	194	1	296

THOMAS 5 SL		WELL #: 10H		RRCID -> 262664		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12464 - 16579						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 3406H		RRCID -> 262683		COMPL. DATE 09/28/2010		TOTAL DEPTH 14412 PERF.14824 - 19052						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				175

MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID -> 262801		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 13572 PERF.14162 - 18475						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID -> 262804		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14170 - 18162						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				75

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID -> 262838		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 12209 PERF.12627 - 16983						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				90

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID -> 262995		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 12158 PERF.12544 - 16847						
11	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5152	2	153	9	N	139	201	1	256
12	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	10418	2	298	9	N	271	202	1	325
01	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	7498	2	296	9	N	269	233	1	361
02	3920 X	3334	-0-	-586	-0-	3179	2	155	9	N	141	214	1	288
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	36		14	1	310
04	7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-				N	14				324

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID -> 263497		COMPL. DATE 07/16/2011		TOTAL DEPTH 12282		PERF.13094 - 17410				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-			708
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	399	1	856
01	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-			856
02	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4308	2	54	9	N	49	200	1	705
*03	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	3			708
04	3660 X	2142	-0-	-1518	-0-	2140	2			N	2			710

ODESSA 17		WELL #:		1D	RRCID -> 263506	COMPL. DATE 12/05/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4610 - 5956				
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REED 2		WELL #:		1H	RRCID -> 264472	COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12446 - 16489				
11	5280 X	5194	-0-	-86	-0-	5010	2	184	9	N	167	198	1	115
12	6014 X	5695	-0-	-319	-0-	5507	2	188	9	N	171	201	1	85
01	6014 X	1654	-0-	-4360	-0-	1530	2	124	9	N	113			198
02	5432 X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	169	183	1	184
03	6014 X	5102	-0-	-912	-0-	4911	2	191	9	N	174	226	1	132
04	5520 X	5185	-0-	-335	-0-	4951	2	234	9	N	213	195	1	150

REED 2		WELL #:		2H	RRCID -> 264707	COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12590 - 16571				
11	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7349	2	640	9	N	582	371	1	881
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	6714	2	488	9	N	444	404	1	921
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7155	2	560	9	N	509	400	1	1030
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5349	2	369	9	N	335	653	1	712
*03	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	5829	2	541	9	N	492	436	1	768
*04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	7113	2	574	9	N	522	814	1	476

HUFF 32 SL		WELL #:		1H	RRCID -> 264719	COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12163		PERF.12190 - 16411				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE 10W		WELL #:		4H	RRCID -> 264988	COMPL. DATE 06/12/2011		TOTAL DEPTH 13676		PERF.13910 - 18160				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		1SL	RRCID -> 265089	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	29310 X	21989	-0-	-7321	-0-	21855	2	134	9	N	122	311	1	970
12	30287 X	28927	-0-	-1360	-0-	28563	2	364	9	N	331	183	1	1118
01	49937 X	49937	-0-	-0-	-0-	49937	2			N	-0-			1118
02	37277 X	37277	-0-	-0-	-0-	37215	2	62	9	N	56	374	1	800
*03	51659 X	51659	-0-	-0-	-0-	50952	2	707	9	N	643	417	1	1026
*04	51478 X	51478	-0-	-0-	-0-	51017	2	461	9	N	419	194	1	1251

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
ONA BLACK 49 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 265091		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12334 - 16288					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 4H		RRCID -> 265280		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.14031 - 18395					
11	15051 X	14002	-0-	-1049	-0-	13934	2	68	9	N	62				240
12	11346 X	10378	-0-	-968	-0-	10378	2			N	-0-				240
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6409	2	20	9	N	18	225	1		33
02	11088 X	6340	-0-	-4748	-0-	6340	2			N	-0-				33
03	14477 X	10109	-0-	-4368	-0-	9964	2	145	9	N	132				165
04	14010 X	8991	-0-	-5019	-0-	8990	2	1	9	N	1	24	1		142

PURYEAR 28		WELL #: 12H		RRCID -> 265391		COMPL. DATE 12/03/2011		TOTAL DEPTH 13887		PERF.14567 - 18566					
11	9360 X	8579	-0-	-781	-0-	8488	2	91	9	N	83	209	1		161
12	9269 X	7182	-0-	-2087	-0-	7153	2	29	9	N	26				187
01	9672 X	3172	-0-	-6500	-0-	3062	2	110	9	N	100				287
02	8736 X	183	-0-	-8553	-0-	171	2	12	9	N	11	27	1		271
*03	10962 X	10962	-0-	-0-	-0-	10760	2	202	9	N	184	196	1		259
*04	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-	10285	2	47	9	N	43				302

HUFF 32 SL		WELL #: 1SL		RRCID -> 265627		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
11	5490 X	1642	-0-	-3848	-0-	1496	2	146	9	N	133	185	1		717
12	5611 X	2131	-0-	-3480	-0-	2131	2			N	-0-	208	1		509
01	5611 X	1236	-0-	-4375	-0-	1236	2			N	-0-				509
02	2548 X	1609	-0-	-939	-0-	1507	2	102	9	N	93	212	1		390
03	2883 X	2233	-0-	-650	-0-	1946	2	287	9	N	261	201	1		450
*04	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3043	2	234	9	N	213	194	1		469

HUFF 32 SL		WELL #: 4H		RRCID -> 265630		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.12245 - 16364					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF 32 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 265814		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12338 - 16310					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HUFF		WELL #: 7034H		RRCID -> 265905		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 12237		PERF.12249 - 16547					
11	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-				192
12	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-				192
01	8246 X	115	-0-	-8131	-0-	115	2			N	-0-				192
02	7448 X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-				192
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-				192
*04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5878	2	84	9	N	76				268

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
HUFF 32 SL		WELL #:		2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1523 2	267 9	267 9	N	243	391 1		688
12	2108 X	1121	-0-	-987	-0-	1121 2			N	-0-			688
01	2666 X	2466	-0-	-200	-0-	2266 2	200 9	200 9	N	182			870
02	2408 X	943	-0-	-1465	-0-	901 2	42 9	42 9	N	38			908
03	2356 X	1298	-0-	-1058	-0-	1030 2	268 9	268 9	N	244	429 1		723
*04	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	1907 2	95 9	95 9	N	86			809

HUFF 32 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12425 - 16452	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ONA BLACK 49		WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
11	12210 X	4740	-0-	-7470	-0-	4467 2	273 9	273 9	N	248	210 1		421
12	12617 X	8769	-0-	-3848	-0-	8371 2	398 9	398 9	N	362	202 1		581
01	12617 X	11766	-0-	-851	-0-	11765 2	1 9	1 9	N	1			582
02	16494 X	16494	-0-	-0-	-0-	16134 2	360 9	360 9	N	327	401 1		508
03	12617 X	8200	-0-	-4417	-0-	7784 2	416 9	416 9	N	378	383 1		503
*04	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9345 2	132 9	132 9	N	120			623

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS 5		WELL #:		1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
11	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4649 2	246 9	246 9	N	224	211 1		326
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4533 2	216 9	216 9	N	196	411 1		111
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				N	169			280
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-				N	222	251 1		251
03	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-				N	169	259 1		161
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	197	195 1		163

THOMAS 5 SL		WELL #:		11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SIMMONS 9		WELL #:		2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372	
11	8559 X	8559	-0-	-0-	-0-	8460 2	99 9	99 9	N	90			114
12	4061 X	3667	-0-	-394	-0-	3667 2			N	-0-			114
01	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2			N	-0-			114
02	3668 X	2302	-0-	-1366	-0-	2289 2	13 9	13 9	N	12			126
03	4061 X	2100	-0-	-1961	-0-	2045 2	55 9	55 9	N	50			176
04	3930 X	1051	-0-	-2879	-0-	775 2	276 9	276 9	N	251	128 1		299

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC			//CONT.// 875461												
HUFF 32 SL			WELL #: 5H		RRCID -> 267781		COMPL. DATE 01/25/2012			TOTAL DEPTH 12007 PERF.12335 - 16532					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PURYEAR 13			WELL #: 7H		RRCID -> 267997		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 14545 PERF.14930 - 18913					
11		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12472	2	39	9	N	35			278
12		11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	11082	2	2	9	N	2			280
01		10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	10031	2	9	9	N	8			288
02		15563 X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-			288
*03		21591 X	21591	-0-	-0-	-0-	21547	2	44	9	N	40			328
*04		19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	19224	2			N	-0-			328

CHILDRENS HOME 2			WELL #: 3		RRCID -> 268042		COMPL. DATE 03/13/2010			TOTAL DEPTH 15267 PERF.12739 - 14970					
11		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			93
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			93
01		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			93
02		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			93
*03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			93
*04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			93

REED 2 SL			WELL #: 6H		RRCID -> 268460		COMPL. DATE 11/19/2012			TOTAL DEPTH 12351 PERF.12813 - 16821					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEIN 1			WELL #: 4H		RRCID -> 268628		COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 14122 PERF.14483 - 18165					
11		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-			381
12		4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-			381
01		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			381
02		7896 X	653	-0-	-7243	-0-	634	2	19	9	N	17			398
03		8742 X	2799	-0-	-5943	-0-	2787	2	12	9	N	11			409
04		4620 X	2350	-0-	-2270	-0-	2341	2	9	9	N	8			417

HUFF BROS 2			WELL #: 1H		RRCID -> 268693		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 14221 PERF.14696 - 18676					
11		3510 X	2835	-0-	-675	-0-	2833	2	2	9	N	2			165
12		3937 X	2472	-0-	-1465	-0-	2472	2			N	-0-			165
01		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			165
02		3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	5	9	1	161
03		4278 X	3592	-0-	-686	-0-	3575	2	17	9	N	15	6	1	170
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-			170

BLACK 50			WELL #: 1H		RRCID -> 268701		COMPL. DATE 07/13/2010			TOTAL DEPTH 12116 PERF.12458 - 16504					
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6808	2	92	9	N	84	200	1	545
12		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	5872	2	336	9	N	305	203	1	647
01		6045 X	4873	-0-	-1172	-0-	4873	2			N	-0-			647
02		5460 X	3594	-0-	-1866	-0-	3594	2			N	-0-	221	1	426
*03		6045 X	4551	-0-	-1494	-0-	4459	2	92	9	N	84	1	1	509
*04		8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7811	2	233	9	N	212	197	1	524

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
THOMAS 3		WELL #: 17H		RRCID -> 268718		COMPL. DATE 02/10/2013		TOTAL DEPTH 14164		PERF.14658 - 18737		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	11100	X	8018	-0-	-3082	-0-	8018 2		N	-0-		435
12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	15466 2	154 9	N	140	200 1	375
01	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935 2		N	-0-		375
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	10517 2		N	-0-		375
*03	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180 2		N	-0-		375
*04	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11696 2	33 9	N	30		349

PURYEAR		WELL #: 8027H		RRCID -> 268837		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 14486		PERF.14796 - 18938		
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3834 2	97 9	N	88		237
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866 2		N	-0-		237
01	3100	X	1723	-0-	-1377	-0-	1723 2		N	-0-		237
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020 2		N	-0-		237
03	3100	X	2051	-0-	-1049	-0-	2049 2	2 9	N	2		239
04	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	2674 2	8 9	N	7		246

THOMAS 3		WELL #: 15H		RRCID -> 268992		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 12171		PERF.12521 - 16688		
11	6450	X	4705	-0-	-1745	-0-	4705 2		N	-0-		591
12	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7509 2	1 9	N	1	211 1	381
01	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	8597 2	652 9	N	593	358 1	616
02	6608	X	6322	-0-	-286	-0-	6134 2	188 9	N	171	231 1	556
*03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7380 2	382 9	N	347	411 1	492
04	7080	X	5915	-0-	-1165	-0-	5694 2	221 9	N	201	194 1	337

THOMAS W 5		WELL #: 12H		RRCID -> 269080		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 12045		PERF.12363 - 16830		
11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6121 2	206 9	N	187	201 1	379
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5019 2	190 9	N	173	403 1	149
01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4802 2	193 9	N	175		324
02	4256	X	3555	-0-	-701	-0-	3386 2	169 9	N	154	326 1	152
*03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5263 2	183 9	N	166	198 1	120
*04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4874 2	172 9	N	156		276

HUFF BROS 2		WELL #: 2H		RRCID -> 269354		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 14187		PERF.14616 - 18289		
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 2		N	-0-		89
12	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 2		N	-0-		89
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604 2		N	-0-		89
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712 2		N	-0-		89
*03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 2		N	-0-		89
*04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595 2		N	-0-		89

BLACK TRUST 49		WELL #: 10H		RRCID -> 270376		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 14104		PERF.14702 - 18595		
11	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6241 2	33 9	N	30		395
12	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3224 2	15 9	N	14		409
01	12617	X	1056	-0-	-11561	-0-	977 2	79 9	N	72		481
02	11396	X	4686	-0-	-6710	-0-	4677 2	9 9	N	8	203 1	286
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	13		299
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-			N	11		310

THOMAS 3		WELL #: 16H		RRCID -> 272267		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12166		PERF.12492 - 16692		
11	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13644 2	66 9	N	60	202 1	149
12	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	11949 2	66 9	N	60		209
01	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	13724 2	161 9	N	146		355
02	13944	X	13944	-0-	-0-	-0-	13724 2	220 9	N	200	235 1	320
*03	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	13927 2	102 9	N	93	4 1	409
*04	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	13818 2	243 9	N	221	394 1	236

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461													
BLACK 50		WELL #: 12H		RRCID -> 273723		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14178 - 18459					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-				138
12		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	3				141
01		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				141
02		609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-				141
*03		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-				141
*04		783 X	783	-0-	-0-	-0-	769	2	14	9	N	13			136

BLACK 50		WELL #: 8H		RRCID -> 275357		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 13963		PERF.14294 - 18438					
11		9630 X	8128	-0-	-1502	-0-	7706	2	422	9	N	384			680
12		11253 X	6883	-0-	-4370	-0-	6676	2	207	9	N	188			868
01		11253 X	4167	-0-	-7086	-0-	4167	2			N	-0-	196	1	672
02		9296 X	6106	-0-	-3190	-0-	6106	2			N	-0-	20	1	652
*03		10199 X	9849	-0-	-350	-0-	9849	2			N	-0-	211	1	441
*04		12011 X	12011	-0-	-0-	-0-	11913	2	98	9	N	89			274

REED 31 SL		WELL #: 7H		RRCID -> 275413		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11756		PERF.12465 - 15971					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 6H		RRCID -> 275630		COMPL. DATE 06/07/2013		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14695 - 18023					
11		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3			180
12		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4967	2	12	9	N	11			191
01		7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7907	2	21	9	N	19			210
02		7504 X	7042	-0-	-462	-0-	7031	2	11	9	N	10			220
03		8308 X	2762	-0-	-5546	-0-	2745	2	17	9	N	15	88	1	147
*04		8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-			147

REED 31		WELL #: 8H		RRCID -> 275649		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 11883		PERF.12200 - 15991					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 12H		RRCID -> 275684		COMPL. DATE 07/14/2013		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14618 - 18603					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BLACK 50		WELL #: 2H		RRCID -> 275695		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 12153		PERF.12463 - 16481					
11		3660 X	1879	-0-	-1781	-0-	1647	2	232	9	N	211	186	1	388
12		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	93	210	1	271
01		4309 X	1817	-0-	-2492	-0-	1622	2	195	9	N	177	191	1	257
02		3892 X	2037	-0-	-1855	-0-	1986	2	51	9	N	46	203	1	100
*03		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3598	2	103	9	N	94			194
04		1890 X	1282	-0-	-608	-0-	1217	2	65	9	N	59			253

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
THOMAS 3		WELL #: 14H		RRCID -> 275906		COMPL. DATE 04/27/2012		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12491 - 16418		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
11	4710 X	2	-0-	-4708	-0-	2	2					335
12	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-							335
01	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2					335
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	6444	2	201	9	N	183	312
*03	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	5969	2	190	9	N	173	282
*04	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4478	2	76	9	N	69	351

JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860		PERF.11901 - 16223		
11	3030 X	1482	-0-	-1548	-0-	1018	2	464	9	N	422	649
12	3131 X	2531	-0-	-600	-0-	2244	2	287	9	N	261	297
01	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	1789	2	404	9	N	367	664
02	1876 X	1556	-0-	-320	-0-	1107	2	449	9	N	408	463
03	1519 X	319	-0-	-1200	-0-	118	2	201	9	N	183	444
04	2460 X	243	-0-	-2217	-0-	14	2	229	9	N	208	449

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12064 - 16256		
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3817	2	149	9	N	135	1237
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3740	2	321	9	N	292	1319
01	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	10809	2	311	9	N	283	1372
02	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5668	2	232	9	N	211	966
*03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	417	2	187	9	N	170	934
*04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	543	2	198	9	N	180	544

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931		PERF.12009 - 16351		
11	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	1180	2	271	9	N	246	508
12	2511 X	1668	-0-	-843	-0-	1468	2	200	9	N	182	480
01	2511 X	1421	-0-	-1090	-0-	1122	2	299	9	N	272	752
02	2268 X	1931	-0-	-337	-0-	1598	2	333	9	N	303	585
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	54	405
*04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	572	2	1220	9	N	1109	541

REED 2		WELL #: 3H		RRCID -> 279998		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 12016		PERF.12407 - 16400		
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	125
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	125
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125
*03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	N	3	128
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	422	2	79	9	N	72	77

HUFF BROS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 280086		COMPL. DATE 09/20/2012		TOTAL DEPTH 12154		PERF.12914 - 16645		
11	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	8611	2	80	9	N	73	202
12	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	8036	2	157	9	N	143	143
01	16415 X	16415	-0-	-0-	-0-	16338	2	77	9	N	70	213
02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	15828	2	63	9	N	57	70
*03	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7925	2	117	9	N	106	55
*04	18509 X	18509	-0-	-0-	-0-	18351	2	158	9	N	144	199

THOMAS 3 SL		WELL #: 18H		RRCID -> 280542		COMPL. DATE 12/20/2012		TOTAL DEPTH 402		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
BLACK TRUST 49		WELL #: 4H		RRCID ->	281992	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	11993	PERF.12322	- 14090
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1426 2	43 9	N	39		635
12	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	1594 2	95 9	N	86		721
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	139	367 1	493
02	4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-			N	51		544
*03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2722 2	62 9	N	56	213 1	387
*04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2726 2	8 9	N	7	194 1	200

REED 31		WELL #: 4SL		RRCID ->	282066	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	12070	PERF.12449	- 16169
11	553 X	553	-0-	-0-	-0-	189 2	364 9	N	331	194 1	525
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1737 2	55 9	N	50		575
01	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	8		583
02	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		583
*03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		583
*04	1740 X	966	-0-	-774	-0-	966 2		N	-0-		583

REED 31		WELL #: 6H		RRCID ->	282372	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12652	PERF.12613	- 16559
11	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	6513 2	3 9	N	3		263
12	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	7993 2		N	-0-		263
01	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	7268 2	1394 9	N	1267	841 1	689
02	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6448 2	3 9	N	3	192 1	500
*03	10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	9886 2	404 9	N	367	414 1	453
*04	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	9931 2	452 9	N	411	380 1	233

HUFF 32		WELL #: 2SL		RRCID ->	282373	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12493	- 16559
11	8580 X	6014	-0-	-2566	-0-	5986 2	28 9	N	25		1099
12	6417 X	4482	-0-	-1935	-0-	4482 2		N	-0-	615 1	484
01	6634 X	3830	-0-	-2804	-0-	3830 2		N	-0-		484
02	5992 X	4070	-0-	-1922	-0-	3820 2	250 9	N	227	362 1	349
*03	6200 X	2202	-0-	-3998	-0-	2201 2	1 9	N	1	193 1	157
*04	6000 X	5196	-0-	-804	-0-	4868 2	328 9	N	298		455

HEFLEY-MOORE		WELL #: 101H		RRCID ->	283947	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11900	- 16486
11	17160 X	13364	-0-	-3796	-0-	13046 2	318 9	N	289	406 1	202
12	16957 X	9565	-0-	-7392	-0-	9299 2	266 9	N	242	201 1	243
01	16554 X	15977	-0-	-577	-0-	15470 2	507 9	N	461	403 1	301
02	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	14586 2	395 9	N	359	443 1	217
03	15066 X	14609	-0-	-457	-0-	14194 2	415 9	N	377	310 1	284
*04	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	13083 2	352 9	N	320	381 1	223

FRYE 9		WELL #: 5HA		RRCID ->	284334	COMPL. DATE	12/20/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.12340	- 16237
11	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7085 2	337 9	N	306	197 1	285
12	7750 X	6204	-0-	-1546	-0-	5905 2	299 9	N	272	410 1	147
01	8153 X	5952	-0-	-2201	-0-	5656 2	296 9	N	269	151 1	265
02	7364 X	5224	-0-	-2140	-0-	5029 2	195 9	N	177	197 1	245
03	7657 X	2551	-0-	-5106	-0-	2479 2	72 9	N	65	203 1	107
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-			N	-0-		107

HEFLEY 4A		WELL #: 1HA		RRCID ->	285232	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12189	PERF.12450	- 17295
11	21150 X	16688	-0-	-4462	-0-	16063 2	625 9	N	568	422 1	232
12	21855 X	17076	-0-	-4779	-0-	16712 2	364 9	N	331	421 1	142
01	20832 X	7283	-0-	-13549	-0-	7086 2	197 9	N	179	294 1	27
02	17892 X	10472	-0-	-7420	-0-	10023 2	449 9	N	408	171 1	264
03	18414 X	14622	-0-	-3792	-0-	14147 2	475 9	N	432	592 1	104
*04	18620 X	18620	-0-	-0-	-0-	18155 2	465 9	N	423	372 1	155

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
HEFLEY 4C		WELL #:		1HC	RRCID ->	285464	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	12393	PERF.12752	- 17611
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	15090 X	12587	-0-	-2503	-0-	12149 2	438 9	N	398	609 1		126
12	15593 X	13515	-0-	-2078	-0-	13011 2	504 9	N	458	394 1		190
01	15097 X	13089	-0-	-2008	-0-	12541 2	548 9	N	498	398 1		290
02	13160 X	12170	-0-	-990	-0-	11660 2	510 9	N	464	464 1		290
*03	13611 X	13611	-0-	-0-	-0-	13060 2	551 9	N	501	556 1		235
*04	16659 X	16659	-0-	-0-	-0-	16193 2	466 9	N	424	387 1		272

PURYEAR 13		WELL #:		9HC	RRCID ->	289723	COMPL. DATE	02/29/2020	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12970	- 17841
11	12750 X	8338	-0-	-4412	-0-	7526 2	812 9	N	738	621 1		415
12	13640 X	7433	-0-	-6207	-0-	6585 2	848 9	N	771	983 1		203
01	14725 X	6060	-0-	-8665	-0-	5558 2	502 9	N	456	212 1		447
02	13384 X	1660	-0-	-11724	-0-	1026 2	634 9	N	576	201 1		822
03	14818 X	9162	-0-	-5656	-0-	8525 2	637 9	N	579	820 1		581
*04	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	8275 2	480 9	N	436	374 1		643

BLACK TRUST 49		WELL #:		2H	RRCID ->	290647	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	12193	PERF.12415	- 16598
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			N	56			408
12	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2143 2	91 9	N	83			491
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2500 2	17 9	N	15	405 1		101
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-			N	54			155
*03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2372 2	66 9	N	60			215
*04	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3802 2	11 9	N	10			225

BLACK 50		WELL #:		6H	RRCID ->	290744	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	11985	PERF.12342	- 16108
11	2010 X	659	-0-	-1351	-0-	504 2	155 9	N	141			392
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			392
01	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 2		N	-0-			392
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-	205 1		187
*03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			187
*04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1211 2	102 9	N	93			251

PURYEAR		WELL #:		9027H	RRCID ->	290795	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11008	PERF.11102	- 15346
11	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-			464
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-			464
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-			464
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 2		N	-0-			464
*03	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	4397 2		N	-0-			464
*04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3343 2	183 9	N	166	194 1		436

HARRIS		WELL #:		4HB	RRCID ->	290889	COMPL. DATE	10/13/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12607	- 17487
11	10680 X	9565	-0-	-1115	-0-	8798 2	767 9	N	697	614 1		316
12	10509 X	9826	-0-	-683	-0-	9013 2	813 9	N	739	982 1		73
01	10509 X	9176	-0-	-1333	-0-	8414 2	762 9	N	693	568 1		198
02	8260 X	7233	-0-	-1027	-0-	6712 2	521 9	N	474	427 1		245
03	9889 X	8613	-0-	-1276	-0-	7751 2	862 9	N	784	772 1		257
04	9570 X	8256	-0-	-1314	-0-	7549 2	707 9	N	643	552 1		348

PURYEAR		WELL #:		1027HB	RRCID ->	290897	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	12387	PERF.12739	- 17481
11	3360 X	3070	-0-	-290	-0-	3042 2	28 9	N	25			184
12	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903 2		N	-0-			184
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 2		N	-0-			184
02	3276 X	3215	-0-	-61	-0-	3215 2		N	-0-			184
*03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-			184
*04	5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	5532 2	87 9	N	79			559

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
STANLEY				WELL #: 104	RRCID -> 261901	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 14650	PERF. 4516	-		6040				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85

STANLEY				WELL #: 105H	RRCID -> 265297	COMPL. DATE 09/30/2011	TOTAL DEPTH 13632	PERF.13740	-		16202	
11	9270 X	9071	-0-	-199	-0-	9053 3	18 9	N	16			233
12	9579 X	9215	-0-	-364	-0-	9207 3	8 9	N	7			240
01	9579 X	8852	-0-	-727	-0-	8822 3	30 9	N	27			267
02	8484 X	8241	-0-	-243	-0-	8202 3	39 9	N	35			302
03	9362 X	9107	-0-	-255	-0-	9098 3	9 9	N	8			310
04	9060 X	8771	-0-	-289	-0-	8758 3	13 9	N	12	194 1		128

FULLER (ARBUCKLE)				33199 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
MILLS				WELL #: 1	RRCID -> 115003	COMPL. DATE 08/03/1984	TOTAL DEPTH 23518	PERF.21600	-		22180	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULLER (HUNTON DEEP)				33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER		
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
MILLS RANCH				WELL #: 1097S	RRCID -> 183486	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 25075	PERF.22650	-		24960	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MILLS RANCH				WELL #: 2097	RRCID -> 195531	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 23906	PERF.22894	-		23730	
11	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1798 1	4895 2	N	-0-			42
12	6820 X	6513	-0-	-307	-0-	1780 1	4733 2	N	-0-			42
01	6975 X	5746	-0-	-1229	-0-	1795 1	3951 2	N	-0-			42
02	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	3049 1	7300 2	N	-0-			42
03	6975 X	6401	-0-	-574	-0-	1538 1	4863 2	N	-0-			42
*04	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	1985 1	4844 2	N	-0-			42

MILLS RANCH 96				WELL #: 1	RRCID -> 227479	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL DEPTH 25404	PERF.23771	-		25197	
11	10590 X	7594	-0-	-2996	-0-	736 1	6792 2	N	60	197 1		275
12	10943 X	9944	-0-	-999	-0-	899 1	8825 2	N	200			475
01	16052 X	16052	-0-	-0-	-0-	1324 1	14567 2	N	146	391 1		230
02	9884 X	4934	-0-	-4950	-0-	556 1	4266 2	N	102			332
03	9951 X	6771	-0-	-3180	-0-	602 1	6078 2	N	83	196 1		219
04	10590 X	9554	-0-	-1036	-0-	930 1	8547 2	N	70			289

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BCE-MACH III LLC		040209												
MILLS RANCH		WELL #: 1098		RRCID -> 096499		COMPL. DATE 07/06/1981		TOTAL DEPTH 21140 PERF.20921 - 21030						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	15690 X	13948	-0-	-1742	-0-	13816	2	132	9	N	120	197	1	84
12	16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16666	2	165	9	N	150	194	1	40
01	15686 X	15427	-0-	-259	-0-	15269	2	158	9	N	144			184
02	14168 X	13552	-0-	-616	-0-	13401	2	151	9	N	137	193	1	128
03	16833 X	13481	-0-	-3352	-0-	13356	2	125	9	N	114	194	1	48
04	16290 X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					N	NO RPT			48

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MILLS RANCH		WELL #: 199S		RRCID -> 205899		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 23518 PERF.20865 - 20990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	12420 X	11808	-0-	-612	-0-	3166	1	8622	2	N	18			215
12	11842 X	11082	-0-	-760	-0-	3021	1	8029	2	N	29			244
01	12493 X	8305	-0-	-4188	-0-	2581	1	5685	2	N	35			279
02	11284 X	5306	-0-	-5978	-0-	1562	1	3738	2	N	5			284
03	14774 X	14774	-0-	-0-	-0-	3524	1	11141	2	N	99	186	1	197
04	11820 X	9542	-0-	-2278	-0-	2773	1	6769	2	N	-0-			197

MILLS RANCH 98		WELL #: 2		RRCID -> 211993		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 23226 PERF.22014 - 22140			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FUNK (CHESTER BASAL)		33322 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
KERNS		WELL #: 1		RRCID -> 099493		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9250 - 9302			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	140
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	140

GAGEBY CREEK (HUNTON)		33670 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
HEFLEY -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 038084		COMPL. DATE 09/04/1964		TOTAL DEPTH 16408 PERF.14983 - 15053						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	840 N	665	-0-	-175	-0-	45	1	620	3	N	-0-			143
12	961 N	663	-0-	-298	-0-	47	1	616	3	N	-0-			143
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	3	N	-0-			143
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	-0-			143
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	-0-			143
*04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-			143

GAGEBY CREEK (HUNTON) //CONT.// 33670 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL WELL #: 1 D RRCID -> 080651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17800 PERF. 4707 - 4770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK (MORROW) 33670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
 SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 286525 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 14695 PERF.12752 - 12774

11	690 N	398	-0-	-292	-0-	398	2	N	-0-			3
12	899 N	124	-0-	-775	-0-	124	2	N	-0-			3
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			3
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			3
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-			3
04	540 N	466	-0-	-74	-0-	466	2	N	-0-			3

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON) 33678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
 MOLE WELL #: 2A RRCID -> 243499 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 16643 PERF.16280 - 16393

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13259 - 13292

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021 - WELL PLUGGED 3-29-2021

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 HOSTUTLER WELL #: 2054 RRCID -> 175590 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7827 - 7977

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER WELL #: 3054 RRCID -> 178791 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7758 - 7956

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 HOSTUTTLER WELL #: 4054 RRCID -> 181081 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7962 - 7972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

11	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	3782	2	3	9	N	3			152
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5944	2	3	9	N	3			155
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	5265	2	4	9	N	4			159
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-			159
03	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2247	2	2	9	N	2	133	1	28
*04	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-			28

 CORLENA OIL COMPANY 178450
 COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 090749 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7860 - 8004

11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			7
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			7
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			7
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			7
03	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			7
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			7

GEM-DANDY (DOUGLAS) //CONT.// 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 ABRAHAM WELL #: 2048 RRCID -> 175092 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7946 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		17
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		17
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		17
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2	N	-0-		17
03	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2	N	-0-		17
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		17

UPLAND RESOURCES LLC 878931
 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 179533 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8050

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS) 34375 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 HOSTUTLER WELL #: 154 RRCID -> 169538 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 FORGEY WELL #: RRCID -> 065326 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2018

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.) 34375 150 ASSOCIATED 49B CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC 040205
 WELLS -95- WELL #: 2 RRCID -> 163387 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7511 - 7670

11	720 #	696	-0-	-24	-0-	690	2	6 9	N	5	33
12	744 #	720	-0-	-24	-0-	710	2	10 9	N	9	42
01	744 #	716	-0-	-28	-0-	699	2	17 9	N	15	57
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	617	2	1 9	N	1	58
03	713 #	698	-0-	-15	-0-	696	2	2 9	N	2	60
04	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT	60

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 FORGEY 112 WELL #: 1112 C RRCID -> 081280 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625

11	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-	12
12	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2		N	-0-	12
01	1973 R	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-	12
02	1648 R	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2		N	-0-	12
03	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-	12
*04	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	1436	2	7 9	N	6	18

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.// 34375 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
FEE		WELL #: 111		RRCID -> 084004		COMPL. DATE 06/27/1979		TOTAL DEPTH 8357		PERF. 7583 - 7612				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	586				Y	NO RPT			-0-

WELLS, FRANCES		WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7350 - 7582				
11	1530 #	1498	-0-	-32	-0-	1487	2	11	9	N	10			127
12	1550 #	1521	-0-	-29	-0-	1513	2	8	9	N	7			134
01	1550 #	1420	-0-	-130	-0-	1414	2	6	9	N	5			139
02	1400 #	1343	-0-	-57	-0-	1337	2	6	9	N	5			144
03	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1466	2	15	9	N	14	136	1	22
04	1500 #	1424	-0-	-76	-0-	1421	2	3	9	N	3			25

FORGEY 112		WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 7552 - 8152				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE		WELL #: 2111		RRCID -> 149411		COMPL. DATE 05/03/1994		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7500 - 7520				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WELLS, FRANCIS		WELL #: 2110		RRCID -> 158243		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7478 - 7507				
11	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			12
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			12
01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			12
02	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			12
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			12
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			12

FORGEY 94		WELL #: 2094		RRCID -> 158308		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7437 - 7660				
11	1860 #	1443	-0-	-417	-0-	1429	2	14	9	N	13			190
12	1643 #	1417	-0-	-226	-0-	1415	2	2	9	N	2			192
01	1643 #	1161	-0-	-482	-0-	1155	2	6	9	N	5			197
*02	1484 #	989	-0-	-495	-0-	981	2	8	9	N	7			204
*03	1581 #	1157	-0-	-424	-0-	1131	2	26	9	N	24	183	1	45
04	1440 #	1011	-0-	-429	-0-	998	2	13	9	N	12	37	1	20

FORGEY 112		WELL #: 3112		RRCID -> 158311		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8353		PERF. 7573 - 7600				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MORRIS, ORA		WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7748 - 7770
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
HOSTUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12		12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		137
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
WELLS, FRANCIS		WELL #:		1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7484 - 7545
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
MACIAS		WELL #:		1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)				34375 509	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
BIG LAKE 103		WELL #:		1	RRCID ->	188334	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	15400	PERF.	13146 - 13151
11		1170 N	1163	-0-	-7	-0-	1163	2	N	-0-		10
12		1240 N	1213	-0-	-27	-0-	1213	2	N	-0-		10
01		1240 N	1118	-0-	-122	-0-	1118	2	N	-0-		10
02		1092 N	1031	-0-	-61	-0-	1031	2	N	-0-		10
03		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2	N	-0-		10
*04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	N	-0-		10

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BURTON		WELL #:		1	RRCID ->	057259	COMPL. DATE	12/17/1973	TOTAL DEPTH	19175	PERF.	12290 - 12295
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		WELL #: 1		RRCID -> 190854	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6843	- 6855			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-			23
12		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			23
01		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2767 2		N	-0-			23
02		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-			23
03		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			23
*04		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	2087 2		N	-0-			23
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 149420	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6841	- 6852			
11	DLQ	G-10	618	-0-	618	2234	618 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	642	-0-	642	2876	642 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	579	-0-	579	3455	579 3		Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3455			Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	548	-0-	548	4003	548 3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	448	-0-	448	4451	448 3		Y	-0-			-0-
HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 6975	PERF. 6860	- 6882					
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-			-0-
12		713 N	442	-0-	-271	-0-	442 3		N	-0-			-0-
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-			-0-
02		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3		N	-0-			-0-
*03		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT			-0-
STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL DEPTH 7118	PERF. 6919	- 6932					
11		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1383 3	30 9	N	27			97
12		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1070 3	33 9	N	30			127
01		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 3		N	-0-			127
02		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	973 3	34 9	N	31			158
*03		902 N	902	-0-	-0-	-0-	874 3	28 9	N	25			183
*04		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1553 3	8 9	N	7			190
WALKER		WELL #: 2156		RRCID -> 194916	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6840	- 6858					
11		3000 N	1443	-0-	-1557	58	1443 3		Y	-0-			25
12		1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305 3		Y	-0-			25
01		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		Y	-0-			25
02		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3		Y	-0-			25
*03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3		Y	-0-			25
*04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-			25
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 2		RRCID -> 170730	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6828	- 6834			
11		1260 N	1178	-0-	-82	-0-	1178 2		N	-0-			-0-
12		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
02		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
03		1240 N	1216	-0-	-24	-0-	1216 2		N	-0-			-0-
04		1290 N	1232	-0-	-58	-0-	1232 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW LOWER)		34625 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SCS NEWTON OIL LLC		760234									
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 196480		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10511 PERF.10202 - 12010			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	1		125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128

GHEEN (MORROW, MIDDLE)		34625 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 1		RRCID -> 198786		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10106			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR-GHEEN		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
		570652									
		WELL #: 1		RRCID -> 199550		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9874 - 9881			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	390 N	384	-0-	-6	-0-	373 2	11 9	N	10		316
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	416 2	25 9	N	23		339
01	403 N	330	-0-	-73	-0-	330 2		N	-0-		339
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	424 2	15 9	N	14		353
03	434 N	411	-0-	-23	-0-	405 2	6 9	N	5		358
*04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	445 2	9 9	N	8		366

GHEEN (MORROW UPPER)		34625 510		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652									
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #: 2		RRCID -> 199204		COMPL. DATE 01/05/2004		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9472 - 10195			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1710 N	1478	-0-	-232 B	-13918	1478 2		N	-0-		234
12	1767 N	524	-0-	-1243 B	-13918	524 2		N	-0-		234
01	1829 N	723	-0-	-1106 B	-13918	723 2		N	-0-		234
02	1372 N	1146	-0-	-226 B	-13918	1143 2	3 9	N	3		237
03	527 N	1362	-0-	835 B	-13083	1362 2		N	-0-		237
04	690 N	1430	-0-	740 B	-12343	1430 2		N	-0-		237

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
GHEEN		WELL #: 1		RRCID -> 054610		COMPL. DATE 01/08/1996		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9383 - 10122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
MATHERS		WELL #: 4014		RRCID -> 136515		COMPL. DATE 09/24/1990		TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4612 - 4664			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	30 1	784 2	N	-0-		-0-
12	930 N	852	-0-	-78	-0-	31 1	821 2	N	-0-		-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	31 1	852 2	N	-0-		-0-
02	756 N	753	-0-	-3	-0-	28 1	725 2	N	-0-		-0-
03	837 N	837	-0-	-0-	-0-	31 1	806 2	N	-0-		-0-
04	840 N	834	-0-	-6	-0-	30 1	804 2	N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
GILL		WELL #: 1022		RRCID -> 138069		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4577 - 4611				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
*04	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 5014		RRCID -> 148396		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4591 - 4621				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 2023		RRCID -> 148402		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4596 - 4644				
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	N	-0-			-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	N	-0-			-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	331	2	N	-0-			-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	28	1	266	2	N	-0-			-0-
03	341 N	305	-0-	-36	-0-	31	1	274	2	N	-0-			-0-
04	330 N	287	-0-	-43	-0-	30	1	257	2	N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 1014R		RRCID -> 149928		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 12031		PERF. 4650 - 4677				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 4023		RRCID -> 164188		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 4604 - 4620				
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01	341 N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-			-0-
02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-			-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			-0-

MATHERS		WELL #: 7014		RRCID -> 165005		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4621 - 4648				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GILL		WELL #: 1016		RRCID -> 181175		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 12155		PERF. 4666 - 4672				
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14	-0-	14	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
*04	101 N	23	-0-	-78	-0-	23	2			Y	-0-			-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 34930 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073058														
GILL		WELL #: 2016		RRCID -> 196367		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4626 - 4640								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 2022		RRCID -> 198057		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 8014		RRCID -> 198162		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILL		WELL #: 106		RRCID -> 200462		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHERS		WELL #: 2014		RRCID -> 206949		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058		MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 183678		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 4674 PERF. 4445 - 4654				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785							
LORENE				WELL #: 105	RRCID -> 242147	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 12360	PERF. 4760	- 5082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
LOCKE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 254303	COMPL. DATE 10/22/2009	TOTAL DEPTH 11220	PERF. 4400	- 4426		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GILL RANCH (GRANITE WASH)				34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
MATHERS UNIT				WELL #: 4016U	RRCID -> 167296	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 12084	PERF.11500	- 11545		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10890	- 11472		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE 05/01/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11520	- 11550		
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	30 1	1233 2	Y	1		50
						1 9					
12	3999 X	1557	-0-	-2442	-0-	31 1	1526 2	Y	-0-		50
01	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	31 1	472 2	Y	-0-		50
02	2772 X	96	-0-	-2676	-0-	28 1	65 2	Y	3		53
						3 9					
03	2542 X	659	-0-	-1883	-0-	31 1	613 2	Y	14		67
						15 9					
*04	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	30 1	4454 2	Y	2		69
						2 9					
MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE 08/19/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11508	- 11532		
11	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	13223 2	3 9	N	3		188
12	13518 X	13518	-0-	-0-	-0-	13455 2	63 9	N	57	185 1	60
01	13681 X	13681	-0-	-0-	-0-	13603 2	78 9	N	71		131
02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11367 2	106 9	N	96	190 1	37
03	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	13133 2	53 9	N	48	1 8	84
*04	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	12172 2	125 9	N	114	175 1	23

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS		WELL #:		9014	RRCID ->	270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11456	- 11481
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	2580 N	2224	-0-	-356	-0-	2224 2						15
12	2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2254 2						15
01	2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149 2						15
02	2072 N	1908	-0-	-164	-0-	1908 2						15
03	2263 N	2157	-0-	-106	-0-	2157 2						15
*04	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2						15

GILL RANCH (HUNTON)				34930 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC				730462								
PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.16294	- 16302
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GILL RANCH (MORROW)				34930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHERS		WELL #:		3014-T	RRCID ->	132913	COMPL. DATE	12/14/1989	TOTAL DEPTH	12077	PERF.11826	- 11853
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MATHERS UNIT				WELL #:	4016L	RRCID ->	165012	COMPL. DATE	08/13/1997	TOTAL DEPTH	12084	PERF.11810	- 11882
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	3420 X	3025	-0-	-395	-0-	3025 2							43
12	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3248 2		1 9	Y	-0-	1 8		43
01	3720 X	3262	-0-	-458	-0-	3262 2			Y	-0-			43
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	2992 2		61 9	Y	55			98
03	3472 X	3153	-0-	-319	-0-	3121 2		32 9	Y	29	1 8		126
*04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3225 2		8 9	Y	7			133

GILL				WELL #:	3016	RRCID ->	208740	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11802	- 11812
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)				34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
GILL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	238705	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11146	- 11152
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							112
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							112
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							112
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							112
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							112
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							112

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2021

GILL RANCH (MORROW -B-)		//CONT.//		34930 505	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
HOLLAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	239602	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11062 - 11072				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	249770	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10935 - 11114				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		WELL #:		34930 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056											
MATHERS		WELL #:		3014-C	RRCID ->	137923	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12077	PERF. 8691 - 11853				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WELLS		WELL #:		103	RRCID ->	165946	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11630	PERF. 8702 - 8715				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIT MO (MORROW)		WELL #:		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056											
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		5013	RRCID ->	214555	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11380 - 11400				
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-				-0-
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	2	1	821	2	N	-0-				-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	14	1	801	2	N	-0-				-0-
02	644 N	129	-0-	-515	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03	713 N	365	-0-	-348	-0-	365	2			N	-0-				-0-
*04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		8	RRCID ->	228075	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11989 - 11992				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GIT MO (MORROW)		//CONT.//		35118 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
DILLMAN				WELL #: 1401	RRCID -> 209064	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 11587	PERF.11536	- 11587		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GLAZIER (MORROW UPPER)				35243 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 2	RRCID -> 116678	COMPL. DATE 02/05/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10998	- 11036		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SPARKS, ELMER E.				WELL #: 1	RRCID -> 141465	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 11162	PERF.10631	- 11007		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
MCQUIDDY				WELL #: 1064	RRCID -> 116190	COMPL. DATE 08/17/1984	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10999	- 11051		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
BUSSARD				WELL #: 2063	RRCID -> 118897	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11009	- 11024		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
URSHEL, L. B.				WELL #: 1	RRCID -> 156859	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 11175	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		35245 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
FEE		WELL #: 321		RRCID -> 113216		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF.10879 - 10906		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	210 #	142	-0-	-68 B	-446	142	2	N	-0-			43
12	217 #	68	-0-	-149 B	-595	68	2	N	-0-			43
01	186 #	2	-0-	-184 B	-779	2	2	N	-0-			43
02	140 #	-0-	-0-	-140 B	-919			N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-631	CANCELLED UNDERAGE ->		-288					
03	155 #	39	-0-	-116 B	-747	39	2	N	-0-			43
04	150 #	-0-	-0-	-150 B	-897			N	-0-			43

FEE		WELL #: 1021		RRCID -> 124904		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10885 - 10909		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M.		WELL #: 11		RRCID -> 132154		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10945 - 10960		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MURRY, VERA M.		WELL #: 10		RRCID -> 132158		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10978 - 11002		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSHEL -49-		WELL #: 3-L		RRCID -> 139259		COMPL. DATE 06/11/1991		TOTAL DEPTH 16560		PERF.12798 - 12806		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
URSHEL -49-		WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560		PERF.11615 - 11632		
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2	N	-0-			-0-
02	868 N	328	-0-	-540	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03	961 N	462	-0-	-499	-0-	462	2	N	-0-			-0-
04	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2	N	-0-			-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35246 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HUMPHREYS 46				WELL #: 3	RRCID -> 178041	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 11456	- 11476		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)				36525 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHEELER			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
BURRELL				WELL #: 1	RRCID -> 102775	COMPL. DATE 07/02/1982	TOTAL DEPTH 17364	PERF. 16202	- 16242		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2020											

BURRELL, OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 111514	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 16344	PERF. 15364	- 16112		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020 - WELL PLUGGED 10/19/20											

GREEN HOUSE (DOUGLAS)				36692 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
RAYDON EXPLORATION, INC.				695569							
CIRCLE DOT R				WELL #: 103	RRCID -> 203140	COMPL. DATE 02/03/2004	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7582	- 7588		
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408 2	N	-0-			104
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	97			201
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	1160 2	N	-0-	107 9		201
02	1232 N	1031	-0-	-201	-0-	1031 2	N	-0-			201
03	1364 N	1148	-0-	-216	-0-	1148 2	N	-0-			201
04	1110 N	965	-0-	-145	-0-	965 2	N	-0-			201

GREENE RANCH (ATOKA)				36741 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218							
GREENE B				WELL #: 2	RRCID -> 246912	COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 7275	PERF. 6585	- 6649		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
*03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			164

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE)			36741 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218												
GREENE B			WELL #: 1		RRCID -> 249854		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 7508 - 7518				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

GRUVER, N. (HEPLER)			37228 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
COOPER, DARREL			WELL #: 1		RRCID -> 047267		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 5808 - 6392				

11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-			-0-
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-			-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-			-0-
03	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
*04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			Y	-0-			-0-

SCHAUB, JULIAN			WELL #: 1		RRCID -> 170595		COMPL. DATE 06/10/1998		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5714 - 5721				

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)			37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD						
CREST RESOURCES, INC.			189901												
HART			WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6538 - 7090				

11	990	N	803	-0-	-187	-0-	803	2			N	-0-			153
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			153
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			N	-0-			153
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			153
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-			153
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			153

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)			37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
COOPER, DARREL			WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554		PERF. 6372 - 6392				

11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOPER, ANNA			WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6926 - 6940				

11	2700	X	2004	-0-	-696	-0-	2004	2			N	-0-			30
12	2728	X	1992	-0-	-736	-0-	1992	2			N	-0-			30
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			30
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-			30
03	2387	X	165	-0-	-2222	-0-	165	2			N	-0-			30
*04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-			30

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
CREST RESOURCES, INC.		189901														
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7079 - 7090						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 052205		COMPL. DATE 03/13/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6910 - 6950						
11	2370 N	1864	-0-	-506	-0-	1839	3	25	9	N	23					113
12	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2312	3	19	9	N	17					130
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-					130
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1889	3	34	9	N	31					161
*03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	3	10	9	N	9					170
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					170

G. & S. INC.		292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
ETTLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 6927 - 6935						
11	480 N	360	-0-	-120	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HARRIS, GLEN		360000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 051778		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH 7519		PERF. 7432 - 7437						
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J-BREX COMPANY		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HARRIS		WELL #: 1229		RRCID -> 234038		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 7603		PERF. 7395 - 7476						
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE D		427513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
HARRIS		WELL #: 1203		RRCID -> 238693		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7420 - 7438						
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2077 N	1920	-0-	-157	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	2015 N	1767	-0-	-248	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
*04	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
J-BREX COMPANY		427513										
COLDWATER		WELL #: 1		RRCID -> 094931		COMPL. DATE 07/07/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 6926				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	840	N	712	-0-	-128	-0-	712	2	N	-0-		-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-		-0-
03	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-		-0-
*04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-		-0-

CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944				
11	600	N	506	-0-	-94	-0-	506	2	N	-0-		-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-		-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-		-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	2	N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		RRCID -> 165052		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6948 - 6954				
MCCELLELAN		WELL #: 6012										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	203222	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 3282 - 3292				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725							
WHITAKER				WELL #: 2260	RRCID -> 212837	COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 4010	PERF. 3146	- 3200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMKER (MORROW UPPER)				38475 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							
HAMKER-HARRIS				WELL #: 1673	RRCID -> 118642	COMPL. DATE 07/14/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8869	- 8881		
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 3		N	-0-		-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-		-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-		-0-
*03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-		-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)				38478 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
ODC				WELL #: 1760 L	RRCID -> 022103	COMPL. DATE 11/09/1960	TOTAL DEPTH 9610	PERF. 9534	- 9550		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 124048	COMPL. DATE 04/27/1987	TOTAL DEPTH 9454	PERF. 9128	- 9284		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NELSON "E"				WELL #: 3740	RRCID -> 174475	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9222	- 9252		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
HOLLAND, R. H.				WELL #: 2	RRCID -> 123284	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 7344	- 9693		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAMON LOCKE (ELLENBURGER)
DALF ENERGY LLC
LOCKE CATTLE COMPANY

38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
197641
WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

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

HAMON LOCKE (HUNTON)
DALF ENERGY LLC
LOCKE CATTLE COMPANY

38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
197641
WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640		N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE)
COURSON OIL & GAS, INC.
WAGGONER

38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
182785
WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

11	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	46	1	542	2	N	-0-	65
12	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	62	1	847	2	N	-0-	65
01	715 N	715	-0-	-0-	B	-0-	62	1	653	2	N	-0-	65
02	560 N	559	-0-	-0-	B	-0-	56	1	503	2	N	-0-	65
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	556	-0-	-0-	B	-0-	62	1	494	2	N	-0-	65
04	690 N	676	-0-	-0-	B	-0-	60	1	616	2	N	-0-	65

RAY

WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC
TANDY

684575
WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

11	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	3			N	-0-	24
12	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-	24
01	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3			N	-0-	24
02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			N	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	69 N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	3			N	-0-	24
*04	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	3			N	-0-	24

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BATTON OIL & GAS, LLC		056384									
ALICE		WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-	
12	775 N	734	-0-	-41	-0-	734 2	N	-0-		-0-	
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2	N	-0-		-0-	
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		-0-	
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847									
JOINER, C.H.		WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795			
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-	
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3	N	-0-		-0-	
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3	N	-0-		-0-	
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3	N	-0-		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218									
RACOL		WELL #: 2		RRCID -> 056597		COMPL. DATE 08/14/1973		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772			
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-		-0-	
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		-0-	
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	600 2	N	-0-		-0-	
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-	
04	630 N	611	-0-	-19	-0-	611 2	N	-0-		-0-	

CLUCK -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058201		COMPL. DATE 02/18/1974		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HART -C-		WELL #: 1		RRCID -> 058515		COMPL. DATE 08/27/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742			
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	32 1	N	-0-	255 2	-0-	
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-	
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	218 2	N	-0-		-0-	
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	24 1	N	-0-	258 2	-0-	
04	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 2	N	-0-		-0-	

MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HANNAS DRAW (DOUGLAS)			//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// '60218													
ALE			WELL #: 2		RRCID -> 066581			COMPL. DATE 02/02/1976			TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		60	1	1661	2	N	-0-			-0-
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		62	1	1621	2	N	-0-			-0-
01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		62	1	1558	2	N	-0-			-0-
02		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		56	1	1366	2	N	-0-			-0-
03		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		62	1	1543	2	N	-0-			-0-
*04		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-		60	1	1497	2	N	-0-			-0-

JONES -Z-					WELL #: 1		RRCID -> 067959			COMPL. DATE 07/18/1976			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAL					WELL #: 2		RRCID -> 103217			COMPL. DATE 12/05/1982			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TILLEY OIL & GAS, INC.					860210											
FLOYE					WELL #: 1		RRCID -> 064750			COMPL. DATE 09/20/1975			TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4747 - 4757			
11		316 N	316	-0-	-0-	-0-		316	5			N	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0-	-0-		335	5			N	-0-			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-		329	5			N	-0-			-0-
02		280 N	269	-0-	-11	-0-		269	5			N	-0-			-0-
03		310 N	274	-0-	-36	-0-		274	5			N	-0-			-0-
04		300 N	279	-0-	-21	-0-		279	5			N	-0-			-0-

CLARK					WELL #: 2		RRCID -> 073935			COMPL. DATE 06/04/1977			TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4740 - 4745			
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232	5			N	-0-			-0-
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-		244	5			N	-0-			-0-
01		248 N	246	-0-	-2	-0-		246	5			N	-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-		223	5			N	-0-			-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-		238	5			N	-0-			-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	5			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)					38776 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851											
SCHOTT					WELL #: 1		RRCID -> 113207			COMPL. DATE 08/28/1984			TOTAL DEPTH 4930 PERF. 2932 - 3063			
11		1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-		1303	3			N	-0-			-0-
12		1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-		1314	3			N	-0-			-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-		1282	3			N	-0-			-0-
02		1155 N	1155	-0-	-0- B	-0-		1155	3			N	-0-			-0-
*03		1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-		1261	3			N	-0-			-0-
04		1230 N	1219	-0-	-11 B	-0-		1219	3			N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851		WELL #: 1		RRCID -> 122605		COMPL. DATE 08/21/1986		TOTAL DEPTH 3698 PERF. 3570 - 3606		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAVES, SUSIE				WELL #: 1		RRCID -> 124031		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3044 - 3054		
11	1767 N	1767	-0-	-0-	B	-0-	1767 3		N	-0-		-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780 3		N	-0-		-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732 3		N	-0-		-0-
02	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589 3		N	-0-		-0-
*03	1871 N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1871 3		N	-0-		-0-
*04	1884 N	1884	-0-	-0-	B	-0-	1884 3		N	-0-		-0-

GRAVES, SUSIE				WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399 PERF. 3126 - 3143		
11	2108 N	2108	-0-	-0-	B	-0-	2108 3		N	-0-		-0-
12	2014 N	2014	-0-	-0-	B	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
01	2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
02	1834 N	1834	-0-	-0-	B	-0-	1834 3		N	-0-		-0-
*03	1903 N	1903	-0-	-0-	B	-0-	1903 3		N	-0-		-0-
04	1950 N	1863	-0-	-87	B	-0-	1863 3		N	-0-		-0-

ALLAR				WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307 PERF. 3139 - 3146		
11	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315 3		N	-0-		-0-
12	1426 N	1342	-0-	-84	B	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711 3		N	-0-		-0-
02	2966	2966	-0-	-0-	B	-0-	2966 3		N	-0-		-0-
*03	2924 N	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924 3		N	-0-		-0-
*04	2693 N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2693 3		N	-0-		-0-

PETRO HALEY				660062		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098		
ALLAR				WELL #: 1		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3030 - 3098		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1974 - 2237								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3786 - 3815								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872														
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6255								
11	14B DENY	74	-0-	74	150	74	2			N	-0-					222
12	14B DENY	62	-0-	62	212	62	2			N	-0-					222
01	14B DENY	946	-0-	946	1158	946	2			N	-0-					222
02	T. A.	69	-0-	69	1227	69	2			N	-0-					222
03	T. A.	83	-0-	83	1310	83	2			N	-0-					222
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1310					N	NO RPT					222
XTO ENERGY INC.		945936														
OIL DEV. CO. OF TEX.		WELL #: 6 U		RRCID -> 112374		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-					-0-
HANSFORD (DOUGLAS)		38797 186		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851														
HART, H. B.		WELL #: 1LT		RRCID -> 040981		COMPL. DATE 11/04/1966		TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878								
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLLINS, TOM O.		WELL #: 1		RRCID -> 141764		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804								
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-

HANSFORD (DOUGLAS)		//CONT.//		38797 186	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	292482	COMPL. DATE	12/01/2021	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 4847 - 4866			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (HEPLER)				38797 248	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
STEELE-COLLARD -A-		WELL #:		6	RRCID ->	207649	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7030 PERF. 6464 - 6516			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

HANSFORD (MARMATON)				38797 310	ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
HOLT 162		WELL #:		1	RRCID ->	285783	COMPL. DATE	08/19/2018	TOTAL DEPTH	7100 PERF. 6055 - 6141			
11	32121 R	32121	-0-	-0-	-0-	32121 3			N	-0-			357
12	75370 R	75370	-0-	-0-	-0-	75370 3			N	-0-			357
01	51310 R	51310	-0-	-0-	-0-	51310 3			N	-0-			357
02	57108 R	57108	-0-	-0-	-0-	57108 3			N	-0-	182 1		175
*03	80407 R	80407	-0-	-0-	-0-	80407 3			N	-0-			175
04	12420 #	NO RPT	-0-	-12420	-0-				N	NO RPT			175

HOLT		WELL #:		1155	RRCID ->	287597	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	8589 PERF. 5946 - 6080			
11	0 W	16194	-0-	16194	37190	16194 3			N	-0-			409
12	0 W	15995	-0-	15995	53185	15995 3			N	-0-			409
01	0 W	10036	-0-	10036	63221	10036 3			N	-0-			409
02	0 W	10961	-0-	10961	74182	10961 3			N	-0-			409
03	0 W	13789	-0-	13789	87971	13789 3			N	-0-			409
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	87971				N	NO RPT			409

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
CARMODY		WELL #:		2 U	RRCID ->	022123	COMPL. DATE	08/26/1959	TOTAL DEPTH	7362 PERF. 6488 - 6500			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022124	COMPL. DATE	05/05/1962	TOTAL DEPTH	6276 PERF. 6110 - 6154			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MARMATON)			//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD	
QUANAH PANHANDLE, LLC					684575							
PATTON, M. W., ET AL UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 022125		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6118 - 6129
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC					704176							
COBLE			WELL #:		2	RRCID -> 175571		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 5810 - 5830
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420							
JOHNNY			WELL #:		1	RRCID -> 248305		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 5931		PERF. N/A
11		4110 #	4068	-0-	-42	-0-	202	1	3866	2	N	-0-
12		4154 #	3879	-0-	-275	-0-	195	1	3678	2	N	5
							6	9				
01		4247 #	4111	-0-	-136	-0-	202	1	3898	2	N	10
							11	9				
02		3836 #	3230	-0-	-606	-0-	202	1	3028	2	N	-0-
03		4247 #	4109	-0-	-138	-0-	202	1	3901	2	N	5
							6	9				
04		4080 #	3930	-0-	-150	-0-	202	1	3722	2	N	5
							6	9				

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)					38797 372	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056							
MADDOX 39			WELL #:		2	RRCID -> 184698		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8162 - 8182
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BUZZARD			WELL #:		3	RRCID -> 208961		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 8176 - 8224
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CRAWFORD 60			WELL #:		1	RRCID -> 250051		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 8473		PERF. 8374 - 8428
11		990 N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-
12		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-
01		1023 N	877	-0-	-146	-0-	877	2			N	-0-
02		896 N	776	-0-	-120	-0-	776	2			N	-0-
03		930 N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-
*04		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
COLLARD				WELL #: 7076	RRCID ->	071378	COMPL. DATE	01/23/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7796 - 7924		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

ABELL "A"				WELL #: 2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8160 - 8169		
11	SWR 10	2119	-0-	2119	130382	2119	3		N	-0-			5
12	SWR 10	2258	-0-	2258	132640	2258	3		N	-0-			5
01	SWR 10	2411	-0-	2411	135051	2411	3		N	-0-			5
02	SWR 10	1845	-0-	1845	136896	1845	3		N	-0-			5
03	SWR 10	2104	-0-	2104	139000	2104	3		N	-0-			5
04	SWR 10	2202	-0-	2202	141202	2202	3		N	-0-			5

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
COFFIN				WELL #: 2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7246 - 7916		
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		N	-0-			-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	3		N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3		N	-0-			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
CONVERSE				WELL #: 4	RRCID ->	161640	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8427 - 8586		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
BUZZARD 4				WELL #: 402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUZZARD, G. F.				WELL #: 3203	RRCID ->	211345	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	8356	PERF. 8164 - 8194		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.// 38797 372		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
TAYLOR		WELL #: 6		RRCID -> 242219		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3	N	-0-		-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 3	N	-0-		-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 4		RRCID -> 242338		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MADDOX 39		WELL #: 3H		RRCID -> 246573		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 5		RRCID -> 249435		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3246	-0-	3246	3246	3246 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3246		N	NO RPT		-0-

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 250655		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560								
STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 188253		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOLT "156"		WELL #: 1		RRCID -> 195440		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7119 - 7134		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
SABRE OPERATING, INC.				742261									
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7528 - 7660	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	3470 - 3550	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7622 - 8612	
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1455	2	8 9	N	7			32
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1590	2	11 9	N	10			42
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1562	2	6 9	N	5			47
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345	2	3 9	N	3			50
03	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1622	2	11 9	N	10			60
*04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1568	2	6 9	N	5			65
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
EATON		WELL #:		1502	RRCID ->	156645	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8295 - 8471	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WOODRUFF		WELL #:		1701	RRCID ->	163586	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8515 - 8588	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8268 - 8294	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		38797 434		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
DALF ENERGY LLC		197641		WELL #: 1161		RRCID -> 022109		COMPL. DATE 02/24/1961		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6034 - 6047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1163		RRCID -> 022116		COMPL. DATE 09/17/1959		TOTAL DEPTH 7351		PERF. 5982 - 5994	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		WELL #: 1 U		RRCID -> 022114		COMPL. DATE 05/05/1962		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 5932 - 5954	
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3	N	-0-			-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-			-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	3	N	-0-			-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	452	3	N	-0-			-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
*04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-			-0-
VANDERBURG, E. E., UNIT		488260		WELL #: 1		RRCID -> 033031		COMPL. DATE 04/18/1963		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 5988 - 6003	
11	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3	N	-0-			-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-			-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3	N	-0-			-0-
04	540	N	402	-0-	-138	-0-	402	3	N	-0-			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117		COMPL. DATE 04/10/1960		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6050 - 6062	
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-			74
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	N	-0-			74
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-			74
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-			74
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2	N	-0-			74
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT			74
VANDENBURG		488260		WELL #: 1		RRCID -> 064946		COMPL. DATE 07/29/1975		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6092 - 6106	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PALO DURO RESOURCES LLC				637389							
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
12	806 N	453	-0-	-353	-0-	453 2		N	-0-		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-		-0-
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026
11	840 N	803	-0-	-37	-0-	803 2		N	-0-		-0-
12	868 N	811	-0-	-57	-0-	811 2		N	-0-		-0-
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2		N	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-		-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
JACKSON-WROTEN		WELL #:		1	RRCID ->	022108	COMPL. DATE	02/15/1960	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 5973 - 5983
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		N	-0-		137
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		137
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		137
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2		N	-0-		137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		137

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010
11	900 N	896	-0-	-4	-0-	896 2		N	-0-		-0-
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-		-0-
01	930 N	866	-0-	-64	-0-	866 2		N	-0-		-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
03	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	773 2		N	-0-		-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471							
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		46
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		46
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-		46
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		46
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3		N	-0-		46
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-		46

HANSFORD (MORROW BASAL)				38797 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
BRECHEISEN 9		WELL #:		1	RRCID ->	278365	COMPL. DATE	08/06/2016	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7309 - 7347
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/14/2019

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082

11		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			-0-
01		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-
02		1344 N	1335	-0-	-9	-0-	1335	2		N	-0-			-0-
03		1488 N	1214	-0-	-274	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
04		1440 N	889	-0-	-551	-0-	889	2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834

11		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		Y	-0-			-0-
12		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2		Y	-0-			-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
02		1036 N	913	-0-	-123	-0-	913	2		Y	-0-			-0-
03		1147 N	464	-0-	-683	-0-	464	2		Y	-0-			-0-
04		1110 N	1059	-0-	-51	-0-	1059	2		Y	-0-			-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546

11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-			-0-
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-			-0-
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
02		532 N	144	-0-	-388	-0-	144	2		Y	-0-			-0-
03		558 N	67	-0-	-491	-0-	67	2		Y	-0-			-0-
*04		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580

11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			29
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2		Y	-0-			29
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		Y	-0-			29
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		Y	-0-			29
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		Y	-0-			29
*04		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			29

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006

11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			8
12		992 N	987	-0-	-5	-0-	987	2		N	-0-			8
01		961 N	921	-0-	-40	-0-	921	2		N	-0-			8
02		924 N	862	-0-	-62	-0-	862	2		N	-0-			8
03		992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2		N	-0-			8
*04		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			8

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
BUZZARD 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 035812		COMPL. DATE 12/08/1964		TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			-0-
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-			-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
*04	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		Y	-0-			-0-

BUZZARD, G. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035928		COMPL. DATE 08/16/1964		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044				
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		Y	-0-			40
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		Y	-0-			40
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2111 2	6 9	Y	5			45
02	1932 N	1378	-0-	-554	-0-	1378 2		Y	-0-			45
03	2232 N	1432	-0-	-800	-0-	1432 2		Y	-0-			45
04	2040 N	1469	-0-	-571	-0-	1469 2		Y	-0-			45

LOWE, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 047226		COMPL. DATE 05/15/1969		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADDOX 39		WELL #: 2		RRCID -> 177851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182				
11	1050 N	885	-0-	-165	-0-	885 2		Y	-0-			52
12	1054 N	426	-0-	-628	-0-	426 2		Y	-0-			52
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		Y	-0-			52
02	840 N	386	-0-	-454	-0-	386 2		Y	-0-			52
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			52
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			52

BUZZARD, G.F.		WELL #: 3202		RRCID -> 180564		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946				
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-			5
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-			5
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			5
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			5
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-			5
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			5

GIBNER 3		WELL #: 2		RRCID -> 180638		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHEWS 57		WELL #: 2		RRCID -> 181703		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664				
11	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050 2		N	-0-			52
12	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2132 2		N	-0-			52
01	2263 N	1970	-0-	-293	-0-	1970 2		N	-0-			52
02	1904 N	1883	-0-	-21	-0-	1883 2		N	-0-			52
03	2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1661 2		N	-0-			52
*04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2		N	-0-			52

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

11		1590 N	1551	-0-	-39	-0-	1551 2		N	-0-		85
12		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-		85
01		1643 N	1454	-0-	-189	-0-	1454 2		N	-0-		85
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2		N	-0-		85
03		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627 2	6 9	N	5		90
*04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2		N	-0-		90

REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576												
11		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1430 2	3 9	N	3		105
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		105
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2		N	-0-		105
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		105
03		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464 2	2 9	N	2		107
*04		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		107

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996												
11		3120 X	3005	-0-	-115	-0-	3005 2		N	-0-		102
12		3193 X	3119	-0-	-74	-0-	3119 2		N	-0-		102
01		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 2		N	-0-		102
02		2828 X	2759	-0-	-69	-0-	2759 2		N	-0-		102
03		3131 X	3128	-0-	-3	-0-	3128 2		N	-0-		102
04		3030 X	3000	-0-	-30	-0-	3000 2		N	-0-		102

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224												
11		1470 N	1332	-0-	-138	-0-	1332 2		N	-0-		27
12		1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500 2		N	-0-		27
01		1519 N	1504	-0-	-15	-0-	1504 2		N	-0-		27
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		27
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-		27
*04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2		N	-0-		27

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194												
11		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2956 2	13 9	N	12		117
12		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3095 2	6 9	N	5		122
01		3038 X	2729	-0-	-309	-0-	2729 2		N	-0-		122
02		2744 X	2420	-0-	-324	-0-	2413 2	7 9	N	6		128
03		3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2		N	-0-		128
*04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102 2		N	-0-		128

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500 X	4450	-0-	-50	-0-	4450	2		N	-0-			107
12	4619 X	4587	-0-	-32	-0-	4586	2	1 9	N	1			108
01	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	2	4 9	N	4			112
02	4172 X	4129	-0-	-43	-0-	4128	2	1 9	N	1			113
03	4619 X	4548	-0-	-71	-0-	4546	2	2 9	N	2			115
04	4440 X	4401	-0-	-39	-0-	4401	2		N	-0-			115

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 CONVERSE WELL #: 1 T RRCID -> 028393 COMPL. DATE 10/16/1961 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435

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

SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 028396 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	3		N	-0-			-0-
12	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-			-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-			-0-
*03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3		N	-0-			-0-
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-

BRAINARD WELL #: 1 L RRCID -> 064115 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			67
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			67
01	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			67
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			67
*03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	3	2 9	N	2			69
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			69

LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	45	-0-	-1335	-0-	45	3		N	-0-			4
12	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	3		N	-0-			4
01	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	1423	3		N	-0-			4
02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-			4
*03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-			4
04	1380 N	1378	-0-	-2	-0-	1378	3		N	-0-			4

SANTA FE WELL #: 1092 RRCID -> 135775 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7506 - 7520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			46
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			46
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			46
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-			46
*03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3		N	-0-			46
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			46

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
ODC		WELL #: 1091		RRCID -> 139248		COMPL. DATE 07/31/1991		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7504 - 7516								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 160323		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, V.		WELL #: 3		RRCID -> 185652		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738								
11	1020 N	758	-0-	-262	-0-	758	3			N	-0-					83
12	837 N	743	-0-	-94	-0-	743	3			N	-0-					83
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					83
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					83
*03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					83
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					83

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 186490		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789								
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			-0-
*11	0 K	435	-0-	435	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	882	447	-0-	-435	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2022																

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC		146669		RRCID -> 205474		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7630 - 7644								
CATHERINE		WELL #: 1097														
11	1620 N	1387	-0-	-233	-0-	1387	2			N	-0-					117
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					117
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					117
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					117
*03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					117
*04	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					117

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY COFFIN		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
				172232										
		WELL #:		1	RRCID ->	028426	COMPL. DATE	06/05/1958	TOTAL DEPTH	8985	PERF.	7769 - 7807		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1327	-0-	1327	1327	1327	3			N	-0-			20
12	14B2 EXT	549	-0-	549	1876	549	3			N	-0-			20
01	14B DENY	586	-0-	586	2462	586	3			N	-0-			20
02	14B DENY	513	-0-	513	2975	513	3			N	-0-			20
03	14B DENY	554	-0-	554	3529	554	3			N	-0-			20
*04	3000 N	689	-0-	-2311	1218	689	3			N	-0-			20

LEE B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028427	COMPL. DATE	04/24/1958	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	8014 - 8065		
11	1380 N	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-			25
12	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	1211	3			N	-0-			25
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1443	3	4	9	N	4			29
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2	9	N	2			31
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			31
04	1410 N	1314	-0-	-96	-0-	1313	3	1	9	N	1			32

OLOUGHLIN B		WELL #:		1 L	RRCID ->	028429	COMPL. DATE	12/10/1958	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7736 - 7821		
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-			-0-
02	840 N	513	-0-	-327	-0-	513	3			N	-0-			-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	3			N	-0-			-0-
*04	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #:		2	RRCID ->	191794	COMPL. DATE	09/03/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7740 - 7766		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

O'LOUGHLIN C		WELL #:		2	RRCID ->	192272	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7900 - 7930		
11	300 N	83	-0-	-217	-0-	83	3			N	-0-			110
12	155 N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-			110
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-			110
02	84 N	2	-0-	-82	-0-	2	3			N	-0-			110
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			110
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			110

SANDERS C		WELL #:		2	RRCID ->	192924	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7516 - 7536		
11	510 N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-			107
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			107
01	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-			107
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			107
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			107
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	3			N	-0-			107

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CROSS WINDS OIL & GAS, LLC 190317
 BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-		3
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	N	-0-		3
01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817	2	N	-0-		3
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-		3
03	1829 N	1397	-0-	-432	-0-	2	1	1395	2	N	-0-		3
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT		3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481

11	300 N	240	-0-	-60	-0-	1	1	239	2	N	-0-		-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	2	N	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	204	2	N	-0-		-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	240	2	N	-0-		-0-
03	263 N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	2	N	-0-		-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT		-0-

DACO, INC. 196940
 HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698

11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-		163
12	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-		163
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-		163
02	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-		163
03	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-		163
04	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		163

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 034291 COMPL. DATE 09/17/1964 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513

11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-		-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 034727 COMPL. DATE 05/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480

11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-		29
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-		29
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	541	2	29	9	N	26		55
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1033	2	50	9	N	45		100
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2659	2	20	9	N	18	116 1	2
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		2

BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 038597 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408

11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-		52
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-		52
01	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		52
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-		52
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-		52
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT		52

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232 PERF. 8027 - 8041	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302 PERF. 7067 - 7071	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203 PERF. 6953 - 6966	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		1 T	RRCID ->	028394	COMPL. DATE	09/02/1961	TOTAL DEPTH	8365 PERF. 8268 - 8282	
*11	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1281	2	N	-0-		47
12	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2	N	-0-		47
01	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2	N	-0-		47
02	1484 N	1207	-0-	-277	-0-	1207	2	N	-0-		47
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2	N	-0-		47
*04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2	N	-0-		47

REX		WELL #:		1	RRCID ->	028395	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	8470 PERF. 6513 - 8376	
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-		95
12	1953 N	1946	-0-	-7	-0-	1946	2	N	-0-		95
01	1953 N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2	N	-0-		95
02	1876 N	1763	-0-	-113	-0-	1763	2	N	-0-		95
03	1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1828	2	N	9		104
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2	N	-0-		104

BLODGETT A		WELL #:		1 L	RRCID ->	094815	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	7902 PERF. 7226 - 7808	
11	1620 N	1096	-0-	-524	-0-	1096	2	N	-0-		26
12	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	2	N	-0-		26
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		26
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	43		69
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		69
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-		69

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847												
SCHIFF-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 028457 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	559	-0-	559	559	559	3		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	408	-0-	408	967	408	3		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	998	-0-	998	1965	998	3		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	817	-0-	817	2782	817	3		N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	887	-0-	887	3669	887	3		N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	669	-0-	669	4338	669	3		N	-0-	-0-

KING OPERATING CORPORATION 465296												
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091												
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-	-0-
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-	-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-	-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2		N	-0-	-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2		N	-0-	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920												
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-	56
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2		N	-0-	56
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-	56
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-	56
*03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-	56
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856												
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2		N	-0-	40
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-	40
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-	40
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2		N	-0-	40
*03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
BRAINARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028399 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A												
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-	27
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-	27
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-	27
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-	27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				N	NO RPT	27

BRUNER, MARGARETE WELL #: 1 RRCID -> 028400 COMPL. DATE 04/08/1957 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8252 - 8282												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
COURSON -B- 1		WELL #: 1		RRCID -> 028405		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2	N	-0-	360
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957 2	11 9 N	10	370
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2	N	-0-	370
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867 2	N	-0-	370
03	601 N	601	-0-	-1110	-0-	601 2	N	-0-	370
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	370

COURSON -B- 9		WELL #: 9		RRCID -> 028410		COMPL. DATE 10/14/1960		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614	
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3	N	-0-	40
12	1426 N	1130	-0-	-296	-0-	1130 3	N	-0-	40
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	40
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3	N	-0-	40
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3	N	-0-	40
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT	40

COURSON -B- 11		WELL #: 11		RRCID -> 028411		COMPL. DATE 03/14/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680	
11	1860 X	1543	-0-	-317	-0-	1543 2	N	-0-	130
12	1922 X	1604	-0-	-318	-0-	1604 2	N	-0-	130
01	1922 X	1492	-0-	-430	-0-	1492 2	N	-0-	130
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-	130
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604 2	N	-0-	130
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-		N	NO RPT	130

COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	138
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 3	N	-0-	138
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3	N	-0-	138
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-	138
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-	138
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT	138

LYON GU		WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22

MATHEWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028414		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563	
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3	N	-0-	-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	N	-0-	-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-	-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 3	N	-0-	-0-
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3	N	-0-	-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT	-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028416		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	15
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-	15
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	15
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	N	-0-	15
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	15
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT	15

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WILMETH, W. W. B		WELL #: 1 T		RRCID -> 028421		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3	N	-0-			37
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3	N	-0-			37
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3	N	-0-			37
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3	N	-0-			37
03	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3	N	-0-			37
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-		N	NO RPT			37

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #: 1 L		RRCID -> 028433		COMPL. DATE 09/18/1991		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479			
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3	N	-0-			224
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3	N	-0-			224
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3	N	-0-			224
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-			224
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3	N	-0-			224
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-		N	NO RPT			224

MATHEWS, VIRGIL A		WELL #: 1		RRCID -> 028434		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			48

O D C		WELL #: 1053		RRCID -> 028435		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712			
11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			18
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	176 3	N	-0-			18
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			18
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			18
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			18
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT			18

COURSON -B- 17		WELL #: 17		RRCID -> 030756		COMPL. DATE 01/07/1963		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587			
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2	N	-0-			93
12	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-			93
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-			93
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-			93
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			93
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			93

MCINTIRE B		WELL #: 1		RRCID -> 031328		COMPL. DATE 06/25/1991		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6688 - 8610			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON -B-		WELL #: 19		RRCID -> 032315		COMPL. DATE 08/08/1962		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8820 - 8833			
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-		N	-0-			48
12	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3	N	-0-			48
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079 3	N	-0-			48
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3	N	-0-			48
03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3	N	-0-			48
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT			48

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7893 - 7907								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8114 - 8146								
11	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8670 - 8690								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 11		WELL #: 26		RRCID -> 100884		COMPL. DATE 08/10/1994		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A		WELL #: 2		RRCID -> 134232		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -9-		WELL #: 30		RRCID -> 146573		COMPL. DATE 09/18/1995		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4-		WELL #: 33		RRCID -> 148141		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
COURSON RANCH 31		WELL #: 2		RRCID -> 151268		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8545 - 8571									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

COURSON RANCH 17		WELL #: 5		RRCID -> 152088		COMPL. DATE 11/28/1994		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8718 - 8735									
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					325
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					325
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					325
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					325
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					325
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					325

LIPS RANCH -B- UNIT -1-		WELL #: 41		RRCID -> 152926		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 3		WELL #: 43		RRCID -> 153135		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					204
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

LIPS RANCH -B- UNIT 4		WELL #: 52		RRCID -> 155678		COMPL. DATE 07/03/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590									
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157908		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8492 - 8540									
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 59		RRCID -> 158335		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8762 - 8780									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																
LIPS RANCH B UNIT 8 WELL #: 49 RRCID -> 158789 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8550 - 8578																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 159985 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8512 - 8522																

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

AUSTIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159986 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8536 - 8556																

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-				40
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	3		N	-0-				40
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-				40
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-				40
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-				40
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-				N	NO RPT				40

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516																

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162																

11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-				-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-				-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-				-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-				-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254																

11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-				40
12	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	-0-	5344	3		N	-0-				40
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	-0-	8199	3		N	-0-				40
02	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	-0-	7030	3		N	-0-				40
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	-0-	5618	3		N	-0-				40
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-	-0-				N	NO RPT				40

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832																

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				192
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	-0-	343	3		N	-0-				192
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-				192
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-				192
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-				192
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-				N	NO RPT				192

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
LATIGO PETROLEUM, LLC										//CONT.// 488260							
MCLAIN UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 163496		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MCLAIN UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 163499		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178	
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-		1416	3		N	-0-			163		
12	1519	N	1509	-0-	-10	-0-		1509	3		N	-0-			163		
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-		1671	3		N	-0-			163		
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	3		N	-0-			163		
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-		1602	3		N	-0-			163		
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			163		

BRAINARD -A-										WELL #: 1821		RRCID -> 165952		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRAINARD, E.S.F.										WELL #: 3		RRCID -> 166355		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

BRAINARD ESF 5										WELL #: 1		RRCID -> 167859		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

WILSON, RUTH										WELL #: 3019		RRCID -> 170690		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687	
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			63		
12	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-		2876	3		N	-0-			63		
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-		2371	3		N	-0-			63		
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-		1834	3		N	-0-			63		
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-		1686	3		N	-0-			63		
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			63		

COURSON -D- 172										WELL #: 1		RRCID -> 171137		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686	
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3		N	-0-			480		
12	1178	N	1158	-0-	-20	-0-		1158	3		N	-0-			480		
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	3		N	-0-			480		
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	3		N	-0-			480		
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-		1153	3		N	-0-			480		
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			480		

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
FARMS, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 171223		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3	N	-0-		182
12	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1854	3	N	-0-		182
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	N	-0-		182
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-		182
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3	N	-0-		182
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT		182

RODGERS, BRISCOE		WELL #: 1020		RRCID -> 171266		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662			
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2	N	-0-		174
12	1488 N	1325	-0-	-163	-0-	1325	2	N	-0-		174
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-		174
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		174
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		174
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		174

COURSON -B-		WELL #: 1461		RRCID -> 171819		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1836		N	NO RPT		-0-

BUZZARD-ETTER		WELL #: 3		RRCID -> 171824		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158			
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		166
12	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124	3	N	-0-		166
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3	N	-0-		166
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		166
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		166
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-			N	NO RPT		166

MALLET, R.C.		WELL #: 206		RRCID -> 172211		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100			
11	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		203
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-		203
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-		203
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3	N	-0-		203
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-		203
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT		203

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444			
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		65
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-		65
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-		65
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		65
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		65
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		65

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON RANCH 163		WELL #: 4D		RRCID -> 184348		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8690 - 8790		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2	N	-0-		221
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2	N	-0-		221
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2	N	-0-		221
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-		221
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 2	N	-0-		221
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		221

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MALLETT		WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		129
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		129

LONG		WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089		
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3	N	-0-		-0-
12	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3	N	-0-		-0-
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3	N	-0-		-0-
03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON "D" 157		WELL #: 2		RRCID -> 201282		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8772		
11	4440 X	4151	-0-	-289	-0-	4151 3	N	-0-		277
12	4557 X	4388	-0-	-169	-0-	4388 3	N	-0-		277
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254 3	N	-0-		277
02	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576 3	N	-0-		277
03	4278 X	4064	-0-	-214	-0-	4064 3	N	-0-		277
04	4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-		N	NO RPT		277

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104

COURSON "B" 4		WELL #: 4		RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 8652			
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		74
12	682 N	471	-0-	-211	-0-	471	2	N	-0-		74
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		74
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		74
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	832	2	N	112		186
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		186

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BECK UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
01	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465 3	N	-0-		-0-
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YANDA ET AL GU		WELL #: 22		RRCID -> 221237		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135		
11	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	3035 3	N	-0-		20
12	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	3052 3	N	-0-		20
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3	N	-0-		20
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	N	-0-		20
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322 3	N	-0-		20
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-		N	NO RPT		20

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225229		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89

COURSON RANCH B 14		WELL #: 14		RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8685 - 8689		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MACKIE 166		WELL #: 4		RRCID -> 230374		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 5		RRCID -> 233380		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3	N	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT			-0-

CROOKS		WELL #: 3		RRCID -> 237690		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 9		WELL #: 6		RRCID -> 237691		COMPL. DATE 12/31/2007		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			148

COURSON RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 242734		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8745 - 8752				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS 2		WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672				
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-			65
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3	N	-0-			65
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-			65
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-			65
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			65
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			65

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460				
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-			-0-
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-			-0-
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-			-0-
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-			-0-
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872								
BIRDWELL, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	7852 - 7868
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	368	-0-	368	1270	368	2	N	-0-			-0-
12	14B DENY	327	-0-	327	1597	327	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	411	-0-	411	2008	411	2	N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2008			N	-0-			-0-
03	14B DENY	400	-0-	400	2408	400	2	N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2408			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL		WELL #:		2027	RRCID ->	172129	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	8031	PERF.	7815 - 7875
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7836 - 7862
AMARILLO AREA GU													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SCHUBERT		WELL #:		3	RRCID ->	066641	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	2	N	-0-	-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-	-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	25	1	191	2	N	-0-	-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-	-0-
04	270 N	252	-0-	-18	-0-	30	1	222	2	N	-0-	-0-

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		1	RRCID ->	174268	COMPL. DATE	08/14/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7200 - 7780
11	600 N	558	-0-	-42	-0-	79	1	479	2	N	-0-	49
12	620 N	540	-0-	-80	-0-	79	1	461	2	N	-0-	49
01	589 N	569	-0-	-20	-0-	80	1	488	2	N	1	50
						1	9					
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	2	N	-0-	50
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	77	1	465	2	N	-0-	20
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	95	1	655	2	N	-0-	20

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #:		2	RRCID ->	177680	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	7862 - 7882
11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	640	2	N	-0-	49
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	98	1	646	2	N	-0-	49
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	106	1	747	2	N	1	50
						1	9					
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	87	1	647	2	N	-0-	50
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	2	N	-0-	20
*04	840 N	727	-0-	-113	-0-	94	1	633	2	N	-0-	20

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
STEELE-COLLARD "B"		WELL #: 4		RRCID -> 181083		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7596 - 7610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	900 N	824	-0-	-76	-0-	30	1	794	2	N	-0-			50
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	23	1	769	2	N	3			53
						3	9							
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	31	1	849	2	N	-0-			53
02	756 N	748	-0-	-8	-0-	23	1	725	2	N	-0-			53
03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	31	1	787	2	N	-0-			53
*04	914 N	914	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	2			55
						2	9							

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 3		RRCID -> 186204		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7778 - 7798				
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	146	1	1139	2	N	1			99
						1	9							
12	1364 N	1260	-0-	-104	-0-	147	1	1113	2	N	-0-			99
01	1333 N	1284	-0-	-49	-0-	145	1	1139	2	N	-0-			99
02	1204 N	1002	-0-	-202	-0-	106	1	895	2	N	1			100
						1	9							
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	150	1	1181	2	N	-0-	61	1	39
04	1230 N	1222	-0-	-8	-0-	139	1	1083	2	N	-0-			39

STEELE-COLLARD "28"		WELL #: 2		RRCID -> 189717		COMPL. DATE 06/13/2002		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7839 - 7868				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK STONE MINERALS "92"		WELL #: 1		RRCID -> 191960		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7349 - 7596				
11	1080 N	931	-0-	-149	-0-	29	1	902	2	N	-0-			32
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-			32
01	1426 N	764	-0-	-662	-0-	31	1	733	2	N	-0-			32
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1020	2	N	5			37
						6	9							
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	29	1	977	2	N	3			40
						3	9							
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1297	2	N	2			42
						2	9							

SCHIFF "6"		WELL #: 2		RRCID -> 192276		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 8110		PERF. 7896 - 7920				
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	71	1	407	2	N	-0-			91
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	72	1	398	2	N	-0-			91
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	67	1	359	2	N	-0-			91
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	50	1	285	2	N	-0-			91
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	70	1	391	2	N	2	80	1	13
						2	9							
*04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	70	1	395	2	N	-0-			13

SCHIFF "6"		WELL #: 3		RRCID -> 194442		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7820 - 7844				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	30 1	2043 2	N	-0-				77
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	30 1	2030 2	N	-0-				77
01		2573 N	2169	-0-	-404	-0-	30 1	2139 2	N	-0-				77
02		1932 N	1809	-0-	-123	-0-	25 1	1784 2	N	-0-				77
03		2046 N	1978	-0-	-68	-0-	31 1	1946 2	N	1				78
							1 9							
04		2100 N	1995	-0-	-105	-0-	30 1	1965 2	N	-0-				78

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568														
11		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30 1	1812 2	N	-0-				220
12		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	31 1	1860 2	N	-0-				220
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	30 1	1801 2	N	1				221
							1 9							
02		1708 N	1521	-0-	-187	-0-	23 1	1497 2	N	1				222
							1 9							
03		1891 N	1780	-0-	-111	-0-	30 1	1746 2	N	4	189	1		37
							4 9							
04		1770 N	1725	-0-	-45	-0-	30 1	1689 2	N	5				42
							6 9							

COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773														
11		660 N	462	-0-	-198	-0-	30 1	432 2	N	-0-				182
12		558 N	446	-0-	-112	-0-	30 1	416 2	N	-0-				182
01		496 N	474	-0-	-22	-0-	31 1	443 2	N	-0-				182
02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	526 2	N	-0-				182
03		547 N	547	-0-	-0-	-0-	31 1	515 2	N	1	159	1		24
							1 9							
*04		468 N	468	-0-	-0-	-0-	29 1	439 2	N	-0-				24

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516														
11		420 N	390	-0-	-30	-0-	30 1	360 2	N	-0-				182
12		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21 1	323 2	N	-0-				182
01		551 N	551	-0-	-0-	-0-	30 1	521 2	N	-0-				182
02		494 N	494	-0-	-0-	-0-	22 1	472 2	N	-0-				182
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	31 1	314 2	N	3				185
							3 9							
04		540 N	525	-0-	-15	-0-	29 1	495 2	N	1	171	1		15
							1 9							

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
E.S.F. BRAINARD		WELL #: 2		RRCID -> 218475		COMPL. DATE 06/14/2006			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1156	-0-	-164	-0-	30	1	1115	2	N	10		172
12	1302 N	1185	-0-	-117	-0-	11	9	1153	2	N	1		173
01	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1	9	1098	2	N	1		174
02	1092 N	1015	-0-	-77	-0-	30	1	991	2	N	1		175
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	23	1	1173	2	N	8		183
*04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1	9	1169	2	N	6	177 1	12
						7	9						

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1		RRCID -> 219002		COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	480 N	374	-0-	-106	-0-	30	1	344	2	N	-0-		128
12	434 N	356	-0-	-78	-0-	30	1	326	2	N	-0-		128
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	30	1	326	2	N	-0-		128
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-		128
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	2	N	-0-		128
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	N	-0-		128

VIRGIL MATHEWS "79"		WELL #: 1		RRCID -> 228439		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	30	1	1233	2	N	5		137
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	6	9	1244	2	N	1		138
01	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	31	1	1178	2	N	3		141
02	1176 N	1049	-0-	-127	-0-	3	9	1019	2	N	6		147
03	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	23	1	1177	2	N	5		152
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1217	2	N	16	156 1	12
						6	9						
						18	9						

MATHEWS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 228779		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	-0-		220
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	-0-		220
01	899 N	798	-0-	-101	-0-	29	1	769	2	N	-0-		220
02	868 N	745	-0-	-123	-0-	23	1	719	2	N	3		223
03	868 N	706	-0-	-162	-0-	3	9	678	2	N	3	187 1	39
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	N	3		42
						3	9						
						28	1						
						3	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
ESF BRAINARD "5"		WELL #: 1		RRCID -> 233430		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8385 - 8416		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	30	1	1172	2	N	5	85
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	31	1	1240	2	N	-0-	85
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	30	1	1233	2	N	2	87
02	1120 N	1111	-0-	-9	-0-	23	1	1088	2	N	-0-	87
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1270	2	N	6	93
*04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	30	1	1255	2	N	17	110

MCLAIN UNIT		WELL #: 291		RRCID -> 235427		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8164 - 8201		
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	30	1	1408	2	N	-0-	93
12	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	31	1	1432	2	N	-0-	93
01	1488 N	1463	-0-	-25	-0-	30	1	1433	2	N	-0-	93
02	1344 N	1105	-0-	-239	-0-	23	1	1082	2	N	-0-	93
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	-0-	93
04	1410 N	1372	-0-	-38	-0-	30	1	1342	2	N	-0-	93

ELLER UNIT		WELL #: 611		RRCID -> 236015		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7906 - 7950		
11	1200 N	1074	-0-	-126	-0-	30	1	1042	2	N	2	167
12	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	31	1	1057	2	N	3	170
01	1178 N	893	-0-	-285	-0-	29	1	862	2	N	2	172
02	1008 N	596	-0-	-412	-0-	22	1	574	2	N	-0-	172
03	1085 N	801	-0-	-284	-0-	29	1	772	2	N	-0-	172
04	870 N	408	-0-	-462	-0-	19	1	389	2	N	-0-	172

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 239300		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8430 - 8500		
11	1890 N	1776	-0-	-114	-0-	29	1	1738	2	N	8	188
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	31	1	1746	2	N	3	191
01	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	28	1	1588	2	N	1	192
02	1652 N	1291	-0-	-361	-0-	23	1	1250	2	N	16	208
03	1767 N	1524	-0-	-243	-0-	30	1	1492	2	N	2	190 1
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	30	1	1488	2	N	2	22

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 239443		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8230 - 8240		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BRAINARD "184"		WELL #: 1		RRCID -> 239827		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8414 - 8554	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
11	1620 N	1418	-0-	-202	-0-	30 1	1377 2	N	10		193
12	1643 N	1416	-0-	-227	-0-	11 9	1383 2	N	2		195
01	1364 N	1360	-0-	-4	-0-	2 9	1329 2	N	2		197
02	1316 N	1130	-0-	-186	-0-	29 1	1093 2	N	13		210
03	1426 N	1396	-0-	-30	-0-	2 9	1359 2	N	6	189 1	27
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	30 1	1511 2	N	5		32
						7 9					
						29 1					
						6 9					

COURSON "B"		WELL #: 1631		RRCID -> 241698		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8595 - 8620	
11	990 N	929	-0-	-61	-0-	30 1	897 2	N	2		200
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	2 9	889 2	N	-0-		200
01	930 N	805	-0-	-125	-0-	31 1	776 2	N	1		201
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	28 1	792 2	N	-0-		201
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	1 9	941 2	N	2		203
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	24 1	914 2	N	2	183 1	22
						31 1					
						2 9					
						30 1					
						2 9					

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8546 - 8590	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8748 - 8798	
11	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	30 1	1085 2	N	3		188
12	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	3 9	1063 2	N	-0-		188
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	31 1	1025 2	N	7		195
02	1036 N	793	-0-	-243	-0-	8 9	769 2	N	-0-		195
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	24 1	1141 2	N	16	193 1	18
*04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	31 1	1073 2	N	4		22
						18 9					
						4 9					

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 8037 - 8050	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005													
MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 110122 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 6962 - 7510													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		840 N	832	-0-	-8	-0-	832 2		N	-0-			27
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		N	-0-			27
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			27
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			27
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			27
04		900 N	344	-0-	-556	-0-	344 2		N	-0-			27

O. H. M. OPERATING 617053													
KIFF WHITE WELL #: 6 RRCID -> 263305 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660													
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-			-0-
*04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-

PALEO, INC. 635116													
HUTCHISON WELL #: 1 RRCID -> 119356 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313													
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520													
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812													
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-			90
12		992 N	982	-0-	-10	-0-	982 2		N	-0-			90
01		981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			90
02		896 N	875	-0-	-21	-0-	875 2		N	-0-			90
03		992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2		N	-0-			90
04		960 N	923	-0-	-37	-0-	923 2		N	-0-			90

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

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

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					42
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					42
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					42
02	840 N	766	-0-	-74	-0-	766	2			N	-0-					42
03	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					42
04	840 N	570	-0-	-270	-0-	570	2			N	-0-					42

SABRE OPERATING, INC. 742261
 LACKEY WELL #: 3 L RRCID -> 059779 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7004 - 7014

11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARCHER TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148067 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7634 - 7852

11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	-0-					27
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	N	-0-					27
01	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	62	1	1346	2	N	-0-					27
02	1288 N	1214	-0-	-74	-0-	62	1	1152	2	N	-0-					27
03	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	62	1	1221	2	N	-0-					27
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	2	N	-0-					27

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194799 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7660

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

LACKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 216410 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7660 - 7666

11	780 N	664	-0-	-116	-0-	30	1	634	2	N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-					-0-
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	N	-0-					-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	2	N	-0-					-0-
*04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
LACKEY				WELL #:	1	RRCID ->	083273	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7010 - 7022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			81
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			81
01		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 3	2 9	N	2			83
02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			83
*03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			83
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			83

SCS NEWTON OIL LLC				760234									
SKINNER				WELL #:	1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8196 - 8204
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 1		N	-0-			3
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 1		N	-0-			3
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-			3
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	20 1		N	-0-			3
03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 1		N	-0-			3
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 1		N	-0-			3

SPEARTEX GRAIN COMPANY				808580									
MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 - 8078
11		210 N	189	-0-	-21	-0-	1 1	188 2	N	-0-			17
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	1 1	159 2	N	-0-			17
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	144 2	N	-0-			17
02		168 N	145	-0-	-23	-0-	1 1	144 2	N	-0-			17
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	1 1	170 2	N	-0-			17
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			17

BRYAN				WELL #:	1 T	RRCID ->	072321	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7980 - 7998
11		780 N	748	-0-	-32	-0-	2 1	746 2	N	-0-			-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	2 1	757 2	N	-0-			-0-
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	2 1	761 2	N	-0-			-0-
02		700 N	683	-0-	-17	-0-	2 1	681 2	N	-0-			-0-
03		766 N	766	-0-	-0-	-0-	2 1	764 2	N	-0-			-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-

NOVAK				WELL #:	1 L	RRCID ->	073938	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8048 - 8058
11		420 N	408	-0-	-12	-0-	1 1	407 2	N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	1 1	413 2	N	-0-			-0-
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	1 1	415 2	N	-0-			-0-
02		392 N	372	-0-	-20	-0-	1 1	371 2	N	-0-			-0-
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	1 1	417 2	N	-0-			-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIFF				WELL #:	1031	RRCID ->	078046	COMPL. DATE	08/10/1978	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7918 - 7936
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	1 1	424 2	N	-0-			-0-
12		426 N	426	-0-	-0-	-0-	1 1	425 2	N	-0-			-0-
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 1	408 2	N	-0-			-0-
02		409 N	409	-0-	-0-	-0-	1 1	408 2	N	-0-			-0-
03		434 N	330	-0-	-104	-0-	1 1	329 2	N	-0-			-0-
04		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
SPEARTEX GRAIN COMPANY		//CONT.// 808580									
SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8007			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	1	1	491	2	N	-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	1	1	495	2	N	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	N	-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	1	1	532	2	N	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
BRAINARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550			
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1600	2	10	9	N	66
12	2387 N	1586	-0-	-801	-0-	1578	2	8	9	N	73
01	2232 N	1457	-0-	-775	-0-	1448	2	9	9	N	81
02	1512 N	1253	-0-	-259	-0-	1246	2	7	9	N	87
03	1581 N	1327	-0-	-254	-0-	1327	2			N	87
04	1410 N	1140	-0-	-270	-0-	1140	2			N	87

BRAINARD -A-				WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6670 - 8602	
11	870 N	133	-0-	-737	-0-	1	1	132	2	N	29
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	29
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	759	2	N	29
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	9	1	794	2	N	29
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	9	1	836	2	N	29
*04	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	29

BRAINARD				WELL #: 3		RRCID -> 153754		COMPL. DATE 02/05/1995		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405	
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	13
12	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2			N	13
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	635	2			N	13
02	672 N	91	-0-	-581	-0-	91	2			N	13
03	744 N	310	-0-	-434	-0-	310	2			N	13
04	600 N	471	-0-	-129	-0-	471	2			N	13

BRAINARD				WELL #: 4		RRCID -> 156650		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JACKSON				WELL #: 2		RRCID -> 184802		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422	
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	130	1	1775	2	N	-0-
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	130	1	1608	2	N	-0-
01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	130	1	1596	2	N	-0-
02	1792 N	1349	-0-	-443	-0-	130	1	1219	2	N	-0-
03	1736 N	1408	-0-	-328	-0-	130	1	1278	2	N	-0-
04	1680 N	1319	-0-	-361	-0-	130	1	1189	2	N	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420							
ALICE		WELL #:		1142	RRCID ->	185849	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8253 - 8263
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2	N	-0-	-0-
12		1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2	N	-0-	-0-
01		1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2	N	-0-	-0-
02		1204 N	1127	-0-	-77	-0-	1127	2	N	-0-	-0-
03		1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2	N	-0-	-0-
*04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-

SCHUMANN		WELL #:		104	RRCID ->	196192	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7722 - 8290

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

DOUGLAS "F"		WELL #:		3126	RRCID ->	198429	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7830 - 7842

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

MATHEWS, VIRGIL "A"		WELL #:		174	RRCID ->	212901	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6536 - 8470

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	42 1
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21											

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219138	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6602 - 8566

11		1290 N	531	-0-	-759	-0-	531	2	N	-0-	89
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	89
01		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2	N	-0-	89
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2	N	-0-	89
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2	N	-0-	89
04		1860 N	1450	-0-	-410	-0-	1450	2	N	-0-	89

BRAINARD "B"		WELL #:		2183	RRCID ->	249856	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 8530 - 8556

11		1800 N	1643	-0-	-157	-0-	1643	2	N	-0-	192
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2	N	-0-	192
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2	N	-0-	192
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-	192
03		1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1734	2	N	-0-	192
04		1680 N	1417	-0-	-263	-0-	1417	2	N	-0-	192

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.				844800								
GROVES		WELL #:		1	RRCID ->	028391	COMPL. DATE	12/21/1961	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 7962 - 7972	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
12	713 N	658	-0-	-55	-0-	658	2	N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-
02	672 N	528	-0-	-144	-0-	528	2	N	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
04	690 N	579	-0-	-111	-0-	579	2	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
KENNEY GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			93
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2	N	-0-			93
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			99

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHEDDECK, H. M.		WELL #:		1	RRCID ->	028378	COMPL. DATE	11/25/1957	TOTAL DEPTH	8188	PERF. 8097 - 8152	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEULAH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028437	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8262 - 8296	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461										
OCHILTREE -A- WELL #: 2 RRCID -> 077524 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 166017 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588										
11		1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683 2		N	181
12		1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615 2		N	181
01		558 X	500	-0-	-58	-0-	499 2	1 9	N	182
02		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	182
03		1736 X	905	-0-	-831	-0-	905 2		N	182
04		1680 X	702	-0-	-978	-0-	702 2		N	182

BRAINARD -177- WELL #: 1D RRCID -> 168351 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRAINARD -178- WELL #: 2C RRCID -> 168593 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BEULAH WELL #: 2043 RRCID -> 172292 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 5 RRCID -> 211753 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	138

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HUFF GU		WELL #:		1 L	RRCID -> 028403	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8188 - 8199		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
JONES, T. E.		WELL #:		2	RRCID -> 028441	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7045 - 7071		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2022 - WELL PLUGGED 2/1/2022												

PATTERSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8244 - 8261		
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2	N	-0-		8	
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2	N	-0-		8	
01	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	1902 2	N	-0-		8	
02	1400	N	1154	-0-	-246	-0-	1154 2	N	-0-		8	
03	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	1154 2	N	-0-		8	
04	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	1653 2	N	-0-		8	

WEST, KL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8139 - 8294		
11	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	1032 2	N	-0-		-0-	
12	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068 2	N	-0-		-0-	
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2	N	-0-		-0-	
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	N	-0-		-0-	
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979 2	N	-0-		-0-	
04	1020	N	987	-0-	-33	-0-	987 2	N	-0-		-0-	

WINDER, C. H. GU		WELL #:		1	RRCID -> 028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 7146 - 7160		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	341	-0-	341	341	341 2	N	-0-		-0-	

WINDER, WOOD GU		WELL #:		1	RRCID -> 028448	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 7175 - 7194		
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	654 2	N	-0-		80	
12	775	N	558	-0-	-217	-0-	558 2	N	-0-		80	
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	578 2	N	-0-		80	
02	616	N	478	-0-	-138	-0-	478 2	N	-0-		80	
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	478 2	N	-0-		80	
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460 2	N	-0-		80	

YANDA, ET AL, GU		WELL #:		1	RRCID -> 028449	COMPL. DATE	09/26/1960	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 8012 - 8034		
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	270 1	1958 2	N	-0-	-0-	
12	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	279 1	1914 2	N	-0-	-0-	
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	279 1	1929 2	N	-0-	-0-	
02	2072	N	1806	-0-	-266	-0-	252 1	1554 2	N	-0-	-0-	
03	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	279 1	1554 2	N	-0-	-0-	
*04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	270 1	2080 2	N	-0-	-0-	

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2	Y	-0-		6
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2	Y	-0-		6
01	DLQ G-10	962	-0-	962	962	962 2	Y	-0-		6
02	DLQ G-10	785	-0-	785	1747	785 2	Y	-0-		6
03	1900 N	785	-0-	-1115	632	785 2	Y	-0-		6
*04	1579 N	947	-0-	-632	-0-	947 2	Y	-0-		6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE 10/31/2017		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199		
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2	N	-0-		8
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		8
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2	N	-0-		8
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2	N	-0-		8
03	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 2	N	-0-		8
04	750 N	518	-0-	-232	-0-	518 2	N	-0-		8

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856		
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708		
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L								
11	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2699 2	N	-0-		24
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2	N	-0-		24
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2802 2	N	1		25
02	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2	N	-0-		25
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2	N	-0-		25
*04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689 2	N	-0-		25

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385		COMPL. DATE 11/07/1957		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7760 - 7779		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31		Y	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386		COMPL. DATE 01/11/1958		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7720 - 7736				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	380 2	1 9	N	1			14
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			14
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			14
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			14
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			14
*04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			14

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388		COMPL. DATE 03/09/1960		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7316 - 7321				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			62
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			62
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			62
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			62
03	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			62
04	12 N	1	-0-	-11	-0-	1 2		N	-0-			62

HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7764 - 7776				
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-			1
12	403 N	399	-0-	-4	-0-	399 2		N	-0-			1
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			1
02	560 N	494	-0-	-66	-0-	494 2		N	-0-			1
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-			1
04	660 N	555	-0-	-105	-0-	555 2		N	-0-			1

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7638 - 7690				
11	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 3		N	-0-			45
12	930 N	848	-0-	-82	-0-	848 3		N	-0-			45
01	961 N	935	-0-	-26	-0-	935 3		N	-0-			45
02	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3		N	-0-			45
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			45
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-			45

MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702				
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-			5
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			5
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			5
02	308 N	165	-0-	-143	-0-	165 3		N	-0-			5
03	124 N	37	-0-	-87	-0-	37 3		N	-0-			5
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			5

MATHEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512				
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794				
11	1320 N	917	-0-	-403	-0-	917 3		N	-0-			5
12	961 N	757	-0-	-204	-0-	757 3		N	-0-			5
01	1116 N	910	-0-	-206	-0-	910 3		N	-0-			5
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 3		N	-0-			5
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 3		N	-0-			5
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-			5

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
HANSFORD GAS UNIT 17			WELL #:		3	RRCID ->	189461	COMPL. DATE	03/14/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7890 - 7900		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

CROOKS, H . H.			WELL #:		2	RRCID ->	190039	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	8656	PERF. 8108 - 8210		
11	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	1169	3		N	-0-			24
12	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1216	3		N	-0-			24
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1162	3	2 9	N	2			26
02	1092	N	929	-0-	-163	-0-	929	3		N	-0-			26
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			26
*04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1163	3	1 9	N	1			27

HANSFORD G U 18			WELL #:		3	RRCID ->	197750	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7770 - 7804		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)					38797 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.					039870									
SPARKS			WELL #:		2	RRCID ->	143452	COMPL. DATE	11/17/1992	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7156 - 7182		
11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2		N	-0-			-0-
01	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2		N	-0-			-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
03	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
*04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC					073056									
GEORGE LOWE			WELL #:		3	RRCID ->	225345	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7070 - 7092		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.					085851									
HART			WELL #:		2	RRCID ->	183614	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7276 - 7309		
11	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	839	-0-	-525	-0-	839	3		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222								
O'LOUGHLIN		WELL #:		361 L	RRCID ->	082167	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7581 - 7587
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671								
LOWE		WELL #:		2	RRCID ->	076096	COMPL. DATE	04/05/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7183 - 7199
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		21
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		21
02		25 N	25	-0-	-0-	-0-	5 1	20 2	N	-0-		21
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2	N	-0-		21
*04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5 1	68 2	N	-0-		21

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
NOVAK, E. E.		WELL #:		2 L	RRCID ->	028343	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7608 - 7618
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHEWS, L. W.		WELL #:		4	RRCID ->	028347	COMPL. DATE	01/03/1992	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7076 - 7685
11		1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1489 2		N	-0-		100
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2		N	-0-		100
01		1767 N	1295	-0-	-472	-0-	1293 2	2 9	N	2		102
02		1400 N	1199	-0-	-201	-0-	1197 2	2 9	N	2		104
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1625 2	21 9	N	19		123
*04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1641 2	9 9	N	8	112 1	19

WILBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	083010	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	7856	PERF.	7754 - 7768
11		1110 N	1060	-0-	-50	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-		-0-
01		1209 N	756	-0-	-453	-0-	756 2		N	-0-		-0-
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
03		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-		-0-
*04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-		-0-

KING OPERATING CORPORATION				465296								
GUTHRIE		WELL #:		1	RRCID ->	087998	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7458 - 7464
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		21
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		21
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		21
02		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		21
*03		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		21
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)			//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC					488260								
CATES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7124 - 7411	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3			N	-0-		201
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3			N	-0-		201
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3			N	-0-		201
02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3			N	-0-		201
03		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-		201
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		201

RILEY GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7480 - 7496	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT		-0-

LOWE			WELL #:		2	RRCID -> 192462		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7418 - 7425	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 196420		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7646 - 7736	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUDSON			WELL #:		2	RRCID -> 197584		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH	7791	PERF. 7284 - 7296	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG			WELL #:		4	RRCID -> 199419		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7346 - 7358	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	380	-0-	380	380	380 3			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	367	-0-	367	747	367 2			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	747				N	NO RPT		-0-

LACKEY			WELL #:		3	RRCID -> 201020		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6820 - 6850	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
NUSBAUM UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203098		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203989		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294				
11	14B2 EXT	442	-0-	442	883	442 3			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	448	-0-	448	1331	448 3			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	537	-0-	537	1868	537 3			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	94	-0-	94	1962	94 3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1962				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1962				N	NO RPT		-0-

GRUVER ISD		WELL #: 3		RRCID -> 205183		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217425		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LACKEY		WELL #: 4		RRCID -> 220565		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1089	-0-	1089	1089	1089 3			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	883	-0-	883	1972	883 3			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	941	-0-	941	2913	941 3			N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2913				N	NO RPT		-0-

MATHEWS		WELL #: 3102		RRCID -> 233601		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		130

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		38797 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872											
COLLARD		WELL #:		120	RRCID ->	076092	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7536 - 7546				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	985	-0-	985	3080		985	2			N	-0-			-0-
12	14B DENY	504	-0-	504	3584		504	2			N	-0-			-0-
01	14B DENY	75	-0-	75	3659		75	2			N	-0-			-0-
02	14B DENY	238	-0-	238	3897		238	2			N	-0-			-0-
03	14B DENY	144	-0-	144	4041		144	2			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4041						N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600						
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028356	COMPL. DATE	10/05/1959							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHIFF "6"		WELL #:		1	RRCID ->	173521	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	8152	PERF. 7622 - 7636	
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	52	1	216	2	N	-0-	101
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	56	1	242	2	N	-0-	101
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	57	1	255	2	N	-0-	101
02	252 N	226	-0-	-26	-0-	40	1	186	2	N	-0-	101
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	55	1	235	2	N	-0-	101
04	300 N	289	-0-	-11	-0-	54	1	235	2	N	-0-	101

CROOKS "118"		WELL #:		1	RRCID ->	175741	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7174 - 7198
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MATHEWS "115"		WELL #:		1	RRCID ->	182395	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7340 - 7360
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	187615	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7430 - 7450
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005										
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-	259
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-	259
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-	259
02	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299 2		N	-0-	259
03	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460 2		N	-0-	259
*04	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2		N	-0-	259

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084										
COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 176898 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509										
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAVAGE, DON C. 748943										
BIRDWELL -22- WELL #: 338 L RRCID -> 114635 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878										
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580										
NOVAK WELL #: 1 RRCID -> 069331 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811										
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	1 1	170 2	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	1 1	172 2	N	-0-	-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	1 1	173 2	N	-0-	-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	1 1	155 2	N	-0-	-0-
03	186 N	175	-0-	-11	-0-	1 1	174 2	N	-0-	-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	-0-

BRYAN										
WELL #: 1 C RRCID -> 072320 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7735 - 7750										
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N	-0-	-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-	-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

MARTIN, ELIZABETH										
WELL #: 2 RRCID -> 101510 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7710 - 7720										
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	5	118
						6 9				
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	28 2	N	3	121
						3 9				
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	N	4	125
						4 9				
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	27 2	N	4	129
						4 9				
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2	N	2	131
						2 9				
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	131

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209092 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7372 - 7386														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461														
COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

WAKITA OPERATING, LLC 891725														
WHITAKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 104891 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7008 - 7040														
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51				N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452														
SANDERS G U -A- WELL #: 2 RRCID -> 192960 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7299 - 7519														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

XTO ENERGY INC. 945936														
HANSFORD GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 028344 COMPL. DATE 07/03/1957 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7075 - 7121														
11		600 N	139	-0-	-461	-0-	139	2		N	-0-			21
12		372 N	102	-0-	-270	-0-	102	2		N	-0-			21
01		403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2		N	-0-			21
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			21
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			21
*04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
AIKMAN OIL CORP.		009105									
O. D. C.		WELL #:		RRCID -> 033582		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		88
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2001											

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802									
TURNER, NED		WELL #:		RRCID -> 028317		COMPL. DATE 08/14/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7046 - 7109	
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2	N	-0-	106
12	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2	N	-0-	106
01	2604	X	1646	-0-	-958	-0-	1646	2	N	-0-	106
02	2352	X	1128	-0-	-1224	-0-	1128	2	N	-0-	106
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2	N	-0-	106
*04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2	N	-0-	106

FOSTER, W. R.		WELL #:		RRCID -> 041712		COMPL. DATE 11/23/1966		TOTAL DEPTH 7556		PERF. 7036 - 7056	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118

GRAY		WELL #:		RRCID -> 064324		COMPL. DATE 11/25/1975		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7514 - 7522	
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	41
12	1209	N	574	-0-	-635	-0-	574	2	N	-0-	41
01	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2	N	-0-	41
02	504	N	429	-0-	-75	-0-	429	2	N	-0-	41
03	589	N	311	-0-	-278	-0-	311	2	N	-0-	41
04	630	N	262	-0-	-368	-0-	262	2	N	-0-	41

HIX WILBANKS, ESTATE		WELL #:		RRCID -> 073514		COMPL. DATE 07/25/1977		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6808 - 6822	
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	197
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2	N	-0-	197
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-	197
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	197
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-	197
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	197

WILBANKS-HIX ESTATE		WELL #:		RRCID -> 196456		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6920 - 6932	
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	78
12	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2	N	-0-	78
01	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2	N	-0-	78
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	512	2	N	-0-	78
03	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	2	N	-0-	78
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2	N	-0-	78

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
ATHENA ENERGY, INC.				036051								
BRUNSTETTER				WELL #:	RRCID ->	055477	COMPL. DATE	05/30/1973	TOTAL DEPTH	8705	PERF.	7938 - 7948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			107
			PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018									

AVALANCHE OIL & GAS LLC				037878								
GARNETT, B.J.				WELL #:	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7563 - 7621
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870								
SCHUBERT				WELL #:	RRCID ->	069598	COMPL. DATE	12/28/1976	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7615 - 7625
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILL				WELL #:	RRCID ->	070304	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	7075 - 7090
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			40
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			40
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69 2	N	-0-			40
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			40
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			40
*04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			40

WARD				WELL #:	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7090 - 7095
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4

HIX WILBANKS ESTATE				WELL #:	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF.	7452 - 7462
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-			121
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	N	2	9		123
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	2	9		125
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	2	9		127
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	2	9		129
*04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	2	9		131

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BCE-MACH II LLC				040205								
SKINNER				WELL #: 1	RRCID -> 028328	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 7749	PERF. 7220	- 7224			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
HOLMES				WELL #: 1057	RRCID -> 031513	COMPL. DATE 07/01/1963	TOTAL DEPTH 7882	PERF. 7314	- 7324			
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	N	-0-			-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2	N	-0-			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-			-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HANSFORD GU. 16				WELL #: 2	RRCID -> 044106	COMPL. DATE 02/23/1968	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6914	- 6923			
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-			135
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2	N	-0-			135
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			135
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-			135
03		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-			135
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			135
COLLARD SCHNELLS GU				WELL #: 1 T	RRCID -> 165487	COMPL. DATE 04/02/1997	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 6284	- 7492			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 194437	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6974	- 7546			
11		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2	N	-0-			-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MAUPIN, W. E., ETAL, GU				WELL #: 1	RRCID -> 028223	COMPL. DATE 03/23/1998	TOTAL DEPTH 7588	PERF. 7028	- 7344			
11		1020 N	594	-0-	-426	-0-	594 2	N	-0-			3
12		804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-			3
01		1054 N	960	-0-	-94	-0-	960 2	N	-0-			3
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-			3
03		806 N	36	-0-	-770	-0-	36 2	N	-0-			3
04		930 N	601	-0-	-329	-0-	601 2	N	-0-			3

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
BUZZARD 4		WELL #: 402		RRCID -> 187352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7498 - 8212			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-		3
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2	N	-0-		3
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		3
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		3
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-		3
04	570 N	412	-0-	-158	-0-	412	2	N	-0-		3

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 028253		COMPL. DATE 08/12/1957		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276	
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	435	3	N	-0-		52
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3	N	-0-		52
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-		52
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-		52
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		52
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		52

MATHEWS, V.		WELL #: 2		RRCID -> 028296		COMPL. DATE 12/14/1958		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7137 - 7153			
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	3	14 9	N	13	71
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1808	3	12 9	N	11	82
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3		N	-0-	82
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1902	3	25 9	N	23	105
*03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1956	3	13 9	N	12	117
*04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1954	3	12 9	N	11	128

ORA		WELL #: 2		RRCID -> 034725		COMPL. DATE 06/16/1964		TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2022											

WILMETH-BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 092645		COMPL. DATE 10/05/1980		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7141 - 7149			
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		40
12	744 N	705	-0-	-39	-0-	705	3		N	-0-	40
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-	40
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-	40
*03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-	40
04	750 N	647	-0-	-103	-0-	647	3		N	-0-	40

ABELL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 196425		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
HANSFORD GU 19		WELL #:		2	RRCID ->	199254	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7280 - 7308		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												05/25/2022	

HOLT		WELL #:		1155	RRCID ->	284191	COMPL. DATE	10/25/2017	TOTAL DEPTH	8589	PERF. 6707 - 6720		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONTANGO RESOURCES, LLC		WELL #:		100222	RRCID ->	082168	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7097 - 7302		
O'LAUGHLIN		WELL #:		361 U	RRCID ->	082168	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7097 - 7302		
11	990 N	942	-0-	-48	-0-	942	2		N	-0-			-0-
12	992 N	957	-0-	-35	-0-	957	2		N	-0-			-0-
01	961 N	953	-0-	-8	-0-	953	2		N	-0-			-0-
02	868 N	665	-0-	-203	-0-	665	2		N	-0-			-0-
03	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2		N	-0-			-0-
04	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-			-0-

COLLARD -25-		WELL #:		5375 L	RRCID ->	098687	COMPL. DATE	08/05/1981	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 6964 - 670		
11	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1346	2		N	-0-			23
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			23
01	1581 N	937	-0-	-644	-0-	937	2		N	-0-			23
02	1260 N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2		N	-0-			23
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			23
*04	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-			23

CATOR, MARSHALL		WELL #:		140261	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044		
CATOR		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC		WELL #:		153466	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 3550 - 4045		
FEE		WELL #:		1 D	RRCID ->	108096	COMPL. DATE	05/00/1963	TOTAL DEPTH	4047	PERF. 3550 - 4045		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671																	
LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-						N	6			29
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	3			32
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						N	-0-			32
02		198 N		198	-0-	-0-	-0-	39	1	159	2		N	-0-			32
03		387 N		387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2		N	-0-			32
*04		576 N		576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	2		N	-0-			32

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970																	
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-						N	9			125
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						N	6			131
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-						N	3			134
02		437 N		437	-0-	-0-	-0-	86	1	351	2		N	-0-			134
03		855 N		855	-0-	-0-	-0-	86	1	769	2		N	-0-			134
*04		1271 N		1271	-0-	-0-	-0-	86	1	1185	2		N	-0-			134

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455																	
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043																	
11		960 N		736	-0-	-224	-0-	736	2				N	-0-			33
12		527 N		217	-0-	-310	-0-	217	2				N	-0-			33
01		527 N		490	-0-	-37	-0-	490	2				N	-0-			33
02		700 N		415	-0-	-285	-0-	415	2				N	-0-			33
03		449 N		449	-0-	-0-	-0-	449	2				N	-0-			33
*04		566 N		566	-0-	-0-	-0-	566	2				N	-0-			33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067																	
11		1041 N		1041	-0-	-0-	-0-	1041	2				N	-0-			9
12		744 N		307	-0-	-437	-0-	307	2				N	-0-			9
01		744 N		694	-0-	-50	-0-	694	2				N	-0-			9
02		700 N		586	-0-	-114	-0-	586	2				N	-0-			9
03		635 N		635	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-			9
*04		801 N		801	-0-	-0-	-0-	801	2				N	-0-			9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170																	
11		90 N		79	-0-	-11	-0-	79	3				Y	-0-			-0-
12		141 N		141	-0-	-0-	-0-	141	3				Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10		141	-0-	141	-0-	141	3				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10		99	-0-	99	-0-	99	3				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10		145	-0-	145	-0-	385	145	3			Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10		179	-0-	179	-0-	564	179	3			Y	-0-			-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567																	
11		2430 N		2346	-0-	-84	-0-	2346	3				N	-0-			114
12		2480 N		2405	-0-	-75	-0-	2405	3				N	-0-			114
01		2564 N		2564	-0-	-0-	-0-	2557	3	7	9		N	6			120
02		2184 N		1761	-0-	-423	-0-	1760	3	1	9		N	1			121
03		2418 N		2389	-0-	-29	-0-	2389	3				N	-0-			121
04		2490 N		2402	-0-	-88	-0-	2402	3				N	-0-			121

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7353 - 7369				
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		31	
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-		31	
01	713 N	537	-0-	-176	-0-	537	3	N	-0-		31	
02	672 N	300	-0-	-372	-0-	300	3	N	-0-		31	
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-		31	
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3	N	-0-		31	

WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7566 - 7574				
11	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1591	3	N	10		170	
12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3	N	-0-		170	
01	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1687	3	N	8	149 1	29	
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1516	3	N	9		38	
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	20		58	
*04	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	13		71	

WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6900				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26	

WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15	

WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560				
11	2460 N	2065	-0-	-395	-0-	2065	3	N	-0-		28	
12	2604 N	1465	-0-	-1139	-0-	1465	3	N	-0-		28	
01	2449 N	1504	-0-	-945	-0-	1504	3	N	-0-		28	
02	1932 N	1119	-0-	-813	-0-	1119	3	N	-0-		28	
03	1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1221	3	N	-0-		28	
04	1470 N	1132	-0-	-338	-0-	1132	3	N	-0-		28	

WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7582 - 7612				
11	2610 N	2388	-0-	-222	-0-	2376	3	N	11		127	
12	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3	N	-0-		127	
01	2697 N	1870	-0-	-827	-0-	1862	3	N	7	110 1	24	
02	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	6		30	
03	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	N	9		39	
*04	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2855	3	N	26		65	

WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8006 - 8074				
11	1830 N	1131	-0-	-699	-0-	1131	3	N	-0-		100	
12	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		100	
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-		100	
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		100	
03	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	3	N	-0-		100	
04	1890 N	1815	-0-	-75	-0-	1815	3	N	-0-		100	

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY SANDERS -B-		//CONT.// //CONT.//	38797 682 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 130722	COMPL. DATE 03/02/1989	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6870	-	6904				
11		3631 X	3631	-0-	-0-	3614	3	17	9	N	15		75
12		3757 X	3757	-0-	-0-	3751	3	6	9	N	5		80
01		3355 X	3355	-0-	-0-	3349	3	6	9	N	5		85
02		3309 X	3309	-0-	-0-	3303	3	6	9	N	5		90
03		5908 X	5908	-0-	-0-	5908	3			N	-0-		90
*04		4404 X	4404	-0-	-0-	4404	3			N	-0-		90
		GARNETT -A-		WELL #: 3	RRCID -> 179519	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7340	-	7350			
11		420 N	406	-0-	-14	406	3			N	-0-		-0-
12		434 N	416	-0-	-18	416	3			N	-0-		-0-
01		434 N	428	-0-	-6	428	3			N	-0-		-0-
02		414 N	414	-0-	-0-	414	3			N	-0-		-0-
03		406 N	406	-0-	-0-	406	3			N	-0-		-0-
04		420 N	389	-0-	-31	389	3			N	-0-		-0-
		COURSON OIL & GAS, INC. WAMBLE GU		182785 WELL #: 1	RRCID -> 028213	COMPL. DATE 12/17/1958	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 7780	-	7802			
11		720 N	530	-0-	-190	60	1	470	2	N	-0-		-0-
12		713 N	529	-0-	-184	62	1	467	2	N	-0-		-0-
01		651 N	498	-0-	-153	62	1	436	2	N	-0-		-0-
02		504 N	502	-0-	-2	56	1	446	2	N	-0-		-0-
03		536 N	536	-0-	-0-	62	1	474	2	N	-0-		-0-
04		480 N	479	-0-	-1	60	1	419	2	N	-0-		-0-
		WAMBLE		WELL #: 2	RRCID -> 087647	COMPL. DATE 03/26/1980	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7815	-	7833			
11		467 N	467	-0-	-0-	60	1	407	2	N	-0-		-0-
12		479 N	479	-0-	-0-	62	1	417	2	N	-0-		-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	62	1	478	2	N	-0-		-0-
02		454 N	454	-0-	-0-	56	1	398	2	N	-0-		-0-
03		471 N	471	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-		-0-
04		510 N	458	-0-	-52	60	1	398	2	N	-0-		-0-
		HOLTON, RICHARD B.		WELL #: 1	RRCID -> 201176	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7610	-	7630			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		CROSS WINDS OIL & GAS, LLC O D C		190317 WELL #: 1 C	RRCID -> 028218	COMPL. DATE 07/17/1962	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 6924	-	6977			
11		570 N	370	-0-	-200	1	1	369	2	N	-0-		-0-
12		256 N	256	-0-	-0-	1	1	255	2	N	-0-		-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-		-0-
02		336 N	98	-0-	-238	1	1	97	2	N	-0-		-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	1	1	350	2	N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
DANIEL, S. P.				WELL #:	2	RRCID ->	162811	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7300 - 7622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2215 3	7 9	N	N	6			153
12		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2308 3	4 9	N	N	4			157
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173 3	6 9	N	N	5			162
02		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2011 3	3 9	N	N	3			165
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			111
04		2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	N	NO RPT			111

FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
NOVAK, E. E.				WELL #:	2 U	RRCID ->	028236	COMPL. DATE	07/17/1961	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	7386 - 7391	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

BLODGETT				WELL #:	1	RRCID ->	028273	COMPL. DATE	12/03/1961	TOTAL DEPTH	8552	PERF.	7831 - 7894	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

ETTER				WELL #:	1	RRCID ->	028275	COMPL. DATE	05/23/1962	TOTAL DEPTH	8525	PERF.	7791 - 7920	
11		1620 N	1598	-0-	-22	-0-	1576 2	22 9	N	N	20			114
12		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1627 2	6 9	N	N	5			119
01		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1479 2	33 9	N	N	30	99 1		50
02		1484 N	1115	-0-	-369	-0-	1115 2		N	N	-0-			50
03		1643 N	1615	-0-	-28	-0-	1615 2		N	N	-0-			50
*04		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	N	-0-			50

HOLT, R. P. -146-				WELL #:	1	RRCID ->	028278	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6874 - 7081	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

JACKSON, D. A.				WELL #:	1	RRCID ->	028279	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6904 - 6978	
11		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2406 2	2 9	N	N	2			35
12		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2247 2	6 9	N	N	5			40
01		2542 N	2339	-0-	-203	-0-	2318 2	21 9	N	N	19			59
02		2240 N	2059	-0-	-181	-0-	2057 2	2 9	N	N	2			61
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2572 2	21 9	N	N	19			80
*04		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2453 2	1 9	N	N	1			81

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
MATHEWS, L. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 028281		COMPL. DATE 04/09/1954		TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1140 N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2	N	-0-		66	
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		66	
01	1240 N	970	-0-	-270	-0-	970	2	N	-0-		66	
02	1008 N	917	-0-	-91	-0-	917	2	N	-0-		66	
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-		66	
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2	N	-0-		66	

BLODGETT		WELL #: 3		RRCID -> 159046		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONVERSE		WELL #: 4		RRCID -> 161634		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894			
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	789	-0-	-513	-0-	789	2	N	-0-		-0-
02	1176 N	659	-0-	-517	-0-	659	2	N	-0-		-0-
03	1116 N	955	-0-	-161	-0-	955	2	N	-0-		-0-
*04	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2	N	-0-		-0-

REX		WELL #: 2		RRCID -> 161644		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		WELL #: 1		RRCID -> 028338		COMPL. DATE 01/25/1959		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369	
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-		-0-
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		-0-

MORTON, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 123892		COMPL. DATE 04/09/1987		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436			
11	2160 N	1835	-0-	-325	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
12	2015 N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1639	-0-	-314	-0-	1639	3	N	-0-		-0-
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3	N	-0-		-0-
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3	N	-0-		-0-
*04	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HOLT BROTHERS				395350									
NUSBAUM-HART GU		WELL #:		1	RRCID ->	028325	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	7631	PERF. 7025 - 7040		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-	

KING OPERATING CORPORATION				465296							
MEEK		WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-	68
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	68
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-	68
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	-0-	789	2	N	-0-	68
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-	68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	68

CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-	3
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	3
01	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	3
02	1092 N	835	-0-	-257	-0-	-0-	835	2	N	-0-	3
*03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	3

SEITZ		WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982
11	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	N	-0-	33
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	33
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-	33
02	1456 N	914	-0-	-542	-0-	-0-	914	2	N	-0-	33
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

REYNOLDS-WILMETH		WELL #:		1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILBANKS		WELL #:		1084	RRCID ->	136565	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7451 - 7457
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-	25
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	25
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	25
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-	25
*03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
KING OPERATING CORPORATION		//CONT.// 465296							
ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LASATER & CO, INC.		487415							
LASATER		WELL #: 1		RRCID -> 086210		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7264 - 7274	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-	-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-	-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260							
WAMBLE, R. E. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 022779		COMPL. DATE 11/08/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8260 - 8286	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 3	N	-0-	62
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-	62
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-	62
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	62
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-	62
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT	62

WASHER GU		WELL #: 1		RRCID -> 022854		COMPL. DATE 05/27/1962		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7712 - 7740	
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 3	N	-0-	103
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3	N	-0-	103
01	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-	103
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 3	N	-0-	103
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314 3	N	-0-	103
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	103

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 022983		COMPL. DATE 05/24/1963		TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8300 - 8350	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	12
03	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4 2	N	-0-	12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4		N	NO RPT	12

CARMODY, E. M.		WELL #: 4 L		RRCID -> 028284		COMPL. DATE 07/25/1959		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238	
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-	40
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-	40
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-	40
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-	40
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-	40
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT	40

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 2		N	-0-			67
12	992 N	977	-0-	-15	-0-	977 2		N	-0-			67
01	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			67
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			67
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			67
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			67

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383

11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			38
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			38
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-			38
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			38
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3		N	-0-			38
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT			38

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RILEY GU WELL #: 1 L RRCID -> 028293 COMPL. DATE 11/19/1959 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028312 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEELE, J. I. -E- WELL #: 1 RRCID -> 028314 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2021 - WELL PLUGGED 11/22/21

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 PEARSON GU D WELL #: 1 RRCID -> 028467 COMPL. DATE 09/20/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	180	3				N	-0-					77
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-						77
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-						77
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-						77
03		151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-						77
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT						77

JARVIS, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 028468 COMPL. DATE 10/08/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COURSON -B- 15 WELL #: 15 RRCID -> 031223 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						101
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	-0-						101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						101
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-						101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						101
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						101

BUZZARD 4 WELL #: 1 C RRCID -> 035810 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7384 - 7398

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

WILMETH, W.W.-A- WELL #: 2 RRCID -> 086070 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290

11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	3				N	-0-					35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						35
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	816	3				N	-0-					35
02		793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	793	3				N	-0-					35
03		963 N	963	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3				N	-0-					35
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-	-0-					N	NO RPT						35

STEELE, J. I. -E- WELL #: 3 RRCID -> 122672 COMPL. DATE 09/23/1986 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

COURSON -B- 8 WELL #: 36 RRCID -> 147590 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					111
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					111
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-					111
02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2				N	-0-					111
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2				N	-0-					111
04		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-					N	NO RPT						111

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260														
JARVIS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156172 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-			120
12		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1191	2	46 9	N	42			162
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			162
02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			162
03		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			162
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			162

CRUM, NADINE WELL #: 1 RRCID -> 161632 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8054 - 8120														
11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
03		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-

BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 162293 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7972 - 7984														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 3 RRCID -> 167775 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7912 - 8542														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
12		713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3		N	-0-			104
03		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-			104
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167855 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7914 - 8520														
11		2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3		N	-0-			334
12		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			334
01		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-			334
02		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		N	-0-			334
03		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			334
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			334

BRAINARD, E. S. F. WELL #: 404 RRCID -> 171655 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7936 - 7964														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DODSON WELL #: 7134 RRCID -> 176896 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7634														
11		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			80
12		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			80
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3		N	-0-			80
02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			80
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			80
04		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			80

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MATHEWS		WELL #: 6		RRCID -> 197763		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7088 - 7104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS		WELL #: 7		RRCID -> 199523		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7096 - 7112								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
*03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A		WELL #: 2		RRCID -> 201117		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 7614								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 12		WELL #: 4		RRCID -> 201579		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 6911								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUSBAUM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208340		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

SKINNER		WELL #: 2		RRCID -> 213542		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610								
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	NO RPT					27
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	NO RPT					27
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	NO RPT					27
02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	NO RPT					27
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	NO RPT					27
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					27

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 217493		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	NO RPT					12
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	NO RPT					12
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	NO RPT					12
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					12

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD									
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260															
LYON GAS UNIT 121		WELL #: 4		RRCID -> 221233		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14	

MATHEWS				WELL #: 2102		RRCID -> 231295		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657							
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					29	
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					29	
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			N	-0-					29	
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					29	
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					29	
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					29	

HANSFORD GAS UNIT 1				WELL #: 6		RRCID -> 233571		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74	

GIBNER 3				WELL #: 2		RRCID -> 250654		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KL WEST GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 250825		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD GAS UNIT 29				WELL #: 4		RRCID -> 254171		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872													
COLLARD WELL #: 120 U RRCID -> 076091 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7260 - 7288													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875													
11	14B DENY	594	-0-	594	1692	594	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	570	-0-	570	2262	570	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	611	-0-	611	2873	611	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2873				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2873				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2873				N	NO RPT			-0-

LOWE CATTLE CO., INC. 510414													
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986													
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862													
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3		N	-0-			29
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			29
01	1829 N	1275	-0-	-554	-0-	1275	3		N	-0-			29
02	1652 N	953	-0-	-699	-0-	953	3		N	-0-			29
03	1829 N	1627	-0-	-202	-0-	1627	3		N	-0-			29
*04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862													
11	900 N	695	-0-	-205	-0-	30	1	665	2	N	-0-		73
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	7		80
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	3		83
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	N	4	67 1	20
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	780	2	N	5		25
*04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	30	1	851	2	N	-0-		25

LEE, R. E. GU WELL #: 1 RRCID -> 028337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8221 - 8245													
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			79
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			79
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			79
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-			79
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-			79
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-			79

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JACKSON WELL #: A 1 RRCID -> 088109 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7593 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-					92
12	465 N	173	-0-	-292	-0-	17	1	156	2	N	-0-					92
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	19	1	170	2	N	-0-					92
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-					92
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	688	2	N	-0-					92
*04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	N	-0-					92

GREENE "25" WELL #: 1 RRCID -> 173501 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7360 - 7436

11	930 N	847	-0-	-83	-0-	30	1	817	2	N	-0-					90
12	899 N	870	-0-	-29	-0-	31	1	839	2	N	-0-					90
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31	1	841	2	N	-0-					90
02	784 N	752	-0-	-32	-0-	25	1	727	2	N	-0-					90
03	868 N	856	-0-	-12	-0-	31	1	819	2	N	5	65	1			30
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	30	1	828	2	N	-0-					30

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174269 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7212

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830					N	NO RPT					-0-

NITSCHKE WELL #: 2 RRCID -> 175733 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7984 - 8000

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

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 178050 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6904 - 7198

11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	29	1	1923	2	N	4					56
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	28	1	1454	2	N	1					57
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	31	1	2745	2	N	1					58
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	22	1	2039	2	N	20					78
03	1488 N	768	-0-	-720	-0-	29	1	732	2	N	6					84
04	2700 N	2346	-0-	-354	-0-	30	1	2314	2	N	2					86

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000		TOTAL DEPTH 8485		PERF. 7630 - 7639				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	720 N	542	-0-	-178	-0-	30 1	512 2	N	-0-					146
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	31 1	537 2	N	-0-					146
01	496 N	437	-0-	-59	-0-	27 1	410 2	N	-0-					146
02	504 N	72	-0-	-432	-0-	18 1	52 2	N	2					148
						2 9								
03	558 N	331	-0-	-227	-0-	30 1	300 2	N	1					149
						1 9								
04	420 N	299	-0-	-121	-0-	30 1	268 2	N	1	114 1				36
						1 9								

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7988 - 8003				
11	1320 N	1239	-0-	-81	-0-	67 1	1172 2	N	-0-					207
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	73 1	1212 2	N	5					212
						6 9								
01	1395 N	1139	-0-	-256	-0-	61 1	1070 2	N	7					219
						8 9								
02	1148 N	882	-0-	-266	-0-	50 1	831 2	N	1					220
						1 9								
03	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	70 1	1218 2	N	2	184 1				38
						2 9								
04	1110 N	870	-0-	-240	-0-	53 1	817 2	N	-0-					38

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7378 - 7402				
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30 1	1356 2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	31 1	1384 2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1330	-0-	-96	-0-	29 1	1301 2	N	-0-					-0-
02	1288 N	689	-0-	-599	-0-	16 1	673 2	N	-0-					-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	30 1	1525 2	N	-0-					-0-
*04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30 1	1380 2	N	-0-					-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7052 - 7360				
11	810 N	735	-0-	-75	-0-	29 1	705 2	N	1					108
						1 9								
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	23 1	551 2	N	4					112
						4 9								
01	868 N	796	-0-	-72	-0-	31 1	765 2	N	-0-					112
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	23 1	620 2	N	-0-					112
03	589 N	474	-0-	-115	-0-	31 1	431 2	N	11					123
						12 9								
*04	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30 1	814 2	N	-0-					123

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6944 - 6965				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022														

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MATHEWS "116"		WELL #:		2	RRCID ->	190757	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7122 - 7450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1740 N	1047	-0-	-693	-0-	30 1	1010 2	N	6		123
							7 9					
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	21 1	852 2	N	-0-		123
01		1705 N	1390	-0-	-315	-0-	31 1	1359 2	N	-0-		123
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	21 1	1369 2	N	34		157
							37 9					
03		868 N	759	-0-	-109	-0-	31 1	719 2	N	8		165
							9 9					
*04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	30 1	1861 2	N	8		173
							9 9					

STEELE-COLLARD "28"		WELL #:		2	RRCID ->	192373	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7288 - 7955

11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	149 1	1172 2	N	-0-		221
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	156 1	1199 2	N	1		222
							1 9					
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	161 1	1292 2	N	1		223
							1 9					
02		1232 N	1031	-0-	-201	-0-	109 1	922 2	N	-0-	183 1	40
03		1364 N	1353	-0-	-11	-0-	152 1	1201 2	N	-0-		40
04		1410 N	1248	-0-	-162	-0-	141 1	1107 2	N	-0-		40

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	196415	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7764 - 7784

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

SCHIFF "6"		WELL #:		3	RRCID ->	196576	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7288 - 7844

11		480 N	440	-0-	-40	-0-	68 1	372 2	N	-0-		46
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	73 1	404 2	N	-0-		46
01		414 N	414	-0-	-0-	-0-	66 1	348 2	N	-0-		46
02		420 N	308	-0-	-112	-0-	43 1	265 2	N	-0-		46
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	76 1	447 2	N	1	40 1	7
							1 9					
*04		435 N	435	-0-	-0-	-0-	67 1	368 2	N	-0-		7

STEELE-COLLARD "B"		WELL #:		865	RRCID ->	214607	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7004 - 7512

11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	30 1	47 2	N	-0-		90
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	31 1	58 2	N	-0-		90
01		93 N	89	-0-	-4	-0-	31 1	58 2	N	-0-		90
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	28 1	58 2	N	-0-		90
03		99 N	99	-0-	-0-	-0-	31 1	68 2	N	-0-		90
04		90 N	49	-0-	-41	-0-	22 1	27 2	N	-0-		90

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7625 - 7640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	30 1	2762 2	N	1		137
12	3007 X	2833	-0-	-174	-0-	31 1	2800 2	N	2		139
01	2790 N	2669	-0-	-121	-0-	28 1	2640 2	N	1		140
02	2576 N	2102	-0-	-474	-0-	20 1	2069 2	N	12		152
03	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	31 1	2871 2	N	15		167
*04	3000 N	3059	-0-	59	59	30 1	3014 2	N	14	159 1	22

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7588 - 7596			
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	30 1	707 2	N	1		116
12	744 N	704	-0-	-40	-0-	29 1	675 2	N	-0-		116
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	20 1	721 2	N	1		117
02	700 N	567	-0-	-133	-0-	22 1	545 2	N	-0-		117
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	29 1	706 2	N	-0-		117
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	30 1	799 2	N	-0-		117

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7502 - 7514			
11	690 N	487	-0-	-203	-0-	30 1	457 2	N	-0-		15
12	651 N	589	-0-	-62	-0-	31 1	558 2	N	-0-		15
01	620 N	412	-0-	-208	-0-	31 1	381 2	N	-0-		15
02	448 N	334	-0-	-114	-0-	25 1	309 2	N	-0-		15
03	589 N	501	-0-	-88	-0-	31 1	470 2	N	-0-		15
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29 1	512 2	N	-0-		15

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7496 - 8050			
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	29 1	597 2	N	-0-		37
12	713 N	686	-0-	-27	-0-	31 1	655 2	N	-0-		37
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	30 1	607 2	N	-0-		37
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25 1	579 2	N	-0-		37
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31 1	686 2	N	-0-		37
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30 1	604 2	N	1		38

MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC		570652									
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7334			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
O. D. C.				WELL #: 1038	RRCID -> 039584	COMPL. DATE 05/26/1966	TOTAL DEPTH 7442	PERF. 7288	- 7309					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2		N	-0-			104
12		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			104
01		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	1045	2		N	-0-			104
02		1148 N	1092	-0-	-56	-0-	1092	2		N	-0-			104
03		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2		N	-0-			104
*04		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		N	-0-			104

COTTER GAS UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 062764	COMPL. DATE 04/02/1975	TOTAL DEPTH 7601	PERF. 7111	- 7130					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
CONVERSE, R. V.				WELL #: 1	RRCID -> 028224	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 6332	- 7529					
11		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		Y	-0-			36
12		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			36
01		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-			36
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3		Y	-0-			36
*03		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-			36
*04		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-			36

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
STEELE-COLLARD -B-				WELL #: 1 C	RRCID -> 028240	COMPL. DATE 08/15/1996	TOTAL DEPTH 7616	PERF. 6969	- 7520					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSON -M-				WELL #: 3	RRCID -> 115581	COMPL. DATE 04/13/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7683	- 8002					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

COLLARD, STEELE -F-				WELL #: 3	RRCID -> 176899	COMPL. DATE 12/19/1999	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 7219	- 7782					
11		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-			127
12		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-			127
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			127
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			127
03		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			127
04		870 N	869	-0-	-1	-0-	869	2		N	-0-			127

HANSFORD (MORROW, UPPER) QUANAH PANHANDLE, LLC FEE		//CONT.//	38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
			684575									
		WELL #:	1117	RRCID ->	028283	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 7422 - 7450			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2020												

QUESTA ENERGY CORPORATION DAVIS-BRYAN -GU-			684634									
		WELL #:	1 C	RRCID ->	028334	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7394 - 7961			
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963 3	N	-0-			-0-
12	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641 3	N	-0-			-0-
01	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042 3	N	-0-			-0-
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3	N	-0-			-0-
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3	N	-0-			-0-
*04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3	N	-0-			-0-

HIX WILBANKS, ESTATE			701613									
		WELL #:	1101	RRCID ->	053277	COMPL. DATE	07/16/1972	TOTAL DEPTH	8200 PERF. 7438 - 7446			
11	690	N	541	-0-	-149	-0-	541 3	N	-0-			190
12	775	N	467	-0-	-308	-0-	467 3	N	-0-			190
01	682	N	328	-0-	-354	-0-	328 3	N	-0-			190
02	504	N	351	-0-	-153	-0-	347 3	N	4	9	4	194
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672 3	N	7	9	6	200
*04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416 3	N	-0-	168	1	32

REMORA OPERATING, LLC NITSCHKE			701613									
		WELL #:	1XC	RRCID ->	028318	COMPL. DATE	09/12/1957	TOTAL DEPTH	8566 PERF. 7945 - 7953			
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513 2	N	-0-			15
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-			15
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			15
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-			15
*03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-			15
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552 2	N	-0-			15

SABRE OPERATING, INC. LACKEY			742261									
		WELL #:	3 U	RRCID ->	059780	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197 PERF. 6838 - 6848			
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965 2	N	-0-			-0-
12	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841 2	N	-0-			-0-
01	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2	N	-0-			-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417 2	N	-0-			-0-
03	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	2386 2	N	-0-			-0-
04	2550	N	1608	-0-	-942	-0-	1608 2	N	-0-			-0-

LACKEY GU			742261									
		WELL #:	1	RRCID ->	194797	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7112 - 7218			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
JARVIS -30-		WELL #:		1	RRCID -> 050672		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-			172
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			172
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-			172
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			172
*03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 2		N	-0-			172
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			172

JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 065204		COMPL. DATE 12/17/1975			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208			
COLLARD													
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 6		-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2022													

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 028335		COMPL. DATE 06/11/1959			TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A			
ENTREKIN, M. E.													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAROLD		WELL #:		1	RRCID -> 120185		COMPL. DATE 08/08/2017			TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6260 - 7446			
11	2310	N	1717	-0-	-593	-0-	130 1	1580 2	N	6			74
							7 9						
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	130 1	1902 2	N	-0-			74
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	130 1	1622 2	N	-0-			74
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	130 1	1499 2	N	3			77
							3 9						
03	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	130 1	1817 2	N	8			85
							9 9						
*04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	130 1	1615 2	N	3			88
							3 9						

GUTHRIE		WELL #:		360	RRCID -> 209091		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

11		1140 N	997	-0-	-143	-0-	997 2			N	-0-	-0-
12		1178 N	939	-0-	-239	-0-	939 2			N	-0-	-0-
01		1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 2			N	-0-	-0-
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2			N	-0-	-0-
03		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-	-0-
*04		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 2			N	-0-	-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
HART		WELL #: 1		RRCID -> 028233		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

PALO DURO		WELL #: 174		RRCID -> 061021		COMPL. DATE 01/25/1975		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					32

OCHILTREE -A-		WELL #: 2 U		RRCID -> 077525		COMPL. DATE 07/02/1978		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NUSBAUM		WELL #: 1		RRCID -> 141472		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16

EATON		WELL #: 1502		RRCID -> 167573		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43

WOODRUFF		WELL #: 1701		RRCID -> 167993		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 179657		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7470 - 7510								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
JACKSON		WELL #: B 3		RRCID -> 188489		COMPL. DATE 10/02/2001		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6870 - 6936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JACKSON		WELL #: 1108		RRCID -> 195599		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BALLARD		WELL #: 2		RRCID -> 198909		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7036 - 7044						
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1550	2	7	9	N	6	151	1	5
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			5
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			5
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			5
*03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1559	2	30	9	N	27			32
*04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3			35
RILEY		WELL #: 3		RRCID -> 202566		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7121 - 7133						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
BRUNER, MARGARETE		WELL #: 2		RRCID -> 204321		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7684 - 7691						
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			5
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-			5
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			5
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			5
*03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			5
*04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-			20
BEULAH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209969		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6				N	-0-			-0-
ESF BRAINARD 5		WELL #: 5		RRCID -> 210620		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
LYNN		WELL #: 1050		RRCID -> 217499		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
COLLARD		WELL #: 1		RRCID -> 028219		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2022 - WELL PLUGGED 1/25/2022											

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984			
11	750	N	564	-0-	-186	-0-	564 2	N	-0-		-0-
12	682	N	510	-0-	-172	-0-	510 2	N	-0-		-0-
01	558	N	503	-0-	-55	-0-	503 2	N	-0-		-0-
02	532	N	442	-0-	-90	-0-	442 2	N	-0-		-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442 2	N	-0-		-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398 2	N	-0-		-0-

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072			
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877 2	N	-0-		4
12	1085	N	723	-0-	-362	-0-	723 2	N	-0-		4
01	1178	N	892	-0-	-286	-0-	892 2	N	-0-		4
02	812	N	663	-0-	-149	-0-	663 2	N	-0-		4
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663 2	N	-0-		4
04	870	N	583	-0-	-287	-0-	583 2	N	-0-		4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

HANSFORD (MORROW, UPPER)										CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED														
JACKSON-CRAWFORD			//CONT.// 879035		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7176 - 7184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

REX SANDERS -B- UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 228382		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7463		PERF. 7044 - 7055	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

WAKITA OPERATING, LLC LACKEY										WELL #: 1144		RRCID -> 163412		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6962 - 6968	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

HAND										WELL #: 1		RRCID -> 203360		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 8270		PERF. 7298 - 7317	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

WILDHORSE OPERATING COMPANY SCHUMAN										WELL #: 1		RRCID -> 189497		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 7598 - 7610	
11	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2989	3	22	9	N	20				189				
12	3100 X	2819	-0-	-281	-0-	2800	3	19	9	N	17				206				
01	3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2593	3	7	9	N	6	178	1		34				
02	2800 N	2240	-0-	-560	-0-	2227	3	13	9	N	12				46				
03	2821 N	2751	-0-	-70	-0-	2743	3	8	9	N	7				53				
*04	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-				53				

SANDERS G U -A-										WELL #: 2		RRCID -> 192298		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7013 - 7027	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471										
BARNES, W. B.				WELL #:	1	RRCID ->	036317	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7326 - 7340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		330 N	288	-0-	-42	-0-	288 3			N	-0-			32
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-			32
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-			32
02		280 N	232	-0-	-48	-0-	232 3			N	-0-			32
03		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3			N	-0-			32
04		300 N	259	-0-	-41	-0-	259 3			N	-0-			32

XTO ENERGY INC.				945936										
BARRETT E G				WELL #:	1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	N/A	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANSFORD GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	028244	COMPL. DATE	07/28/1955	TOTAL DEPTH	7440	PERF.	6910 - 6938
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

HANSFORD GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	028245	COMPL. DATE	06/09/1955	TOTAL DEPTH	7340	PERF.	6866 - 6869
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16

HANSFORD GU 5				WELL #:	1	RRCID ->	028246	COMPL. DATE	09/07/1955	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	6954 - 7019
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		31
*04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		31

HANSFORD GU 9				WELL #:	1	RRCID ->	028248	COMPL. DATE	08/25/1956	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	6996 - 7118
11		270 N	47	-0-	-223	-0-	47 2			N	-0-		7
12		155 N	17	-0-	-138	-0-	17 2			N	-0-		7
01		124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2			N	-0-		7
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 2	2 9		N	-2		9
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-		9
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2			N	-0-		9

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	570	N	377	-0-	-193	-0-	377 2	N	-0-		46
12	465	N	225	-0-	-240	-0-	225 2	N	-0-		46
01	558	N	249	-0-	-309	-0-	249 2	N	-0-		46
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	268 2	13 9 N	12		58
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253 2	3 9 N	3		61
*04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		61

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386		
11	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2447 2	4 9 N	4		32
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2548 2	6 9 N	5		37
01	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2303 2	9 9 N	8		45
02	2296	N	2098	-0-	-198	-0-	2089 2	9 9 N	8		53
03	2542	N	2166	-0-	-376	-0-	2166 2		-0-		53
*04	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2455 2	7 9 N	6		59

HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957			TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212		
11	840	N	291	-0-	-549	-0-	288 2	3 9 N	3		19
12	527	N	230	-0-	-297	-0-	229 2	1 9 N	1		20
01	434	N	261	-0-	-173	-0-	261 2		-0-		20
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		-0-		20
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		-0-		20
04	240	N	58	-0-	-182	-0-	58 2		-0-		20

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960			TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 06/30/1958			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156		
11	570	N	428	-0-	-142	-0-	428 2	N	-0-		38
12	496	N	370	-0-	-126	-0-	370 2	N	-0-		38
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436 2	N	-0-		38
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357 2	N	-0-		38
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	N	-0-		38
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410 2	N	-0-		38

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902		
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	27		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	262 1	2054 2	N	22			45
12	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	228 1	1914 2	N	4			49
01	2418 N	1669	-0-	-749	-0-	173 1	1487 2	N	8			57
02	2184 N	1049	-0-	-1135	-0-	168 1	874 2	N	6			63
03	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	262 1	1419 2	N	5			68
04	1620 N	1433	-0-	-187	-0-	212 1	1218 2	N	3			71

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978				
11	420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2		N	-0-			7
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			7
01	310 N	219	-0-	-91	-0-	219 2		N	-0-			7
02	280 N	187	-0-	-93	-0-	187 2		N	-0-			7
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2		N	-0-			7
*04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			7

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903				
11	900 N	709	-0-	-191	-0-	709 2		N	-0-			18
12	682 N	656	-0-	-26	-0-	656 2		N	-0-			18
01	837 N	837	-0-	-0-	-0-	834 2	3 9	N	3			21
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	699 2	8 9	N	7			28
03	651 N	648	-0-	-3	-0-	647 2	1 9	N	1			29
04	810 N	800	-0-	-10	-0-	800 2		N	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HANSFORD GU -30- WELL #: 2 RRCID -> 081933 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	264	1	816	2	N	3	45	1			8
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	273	1	1335	2	N	4					12
01	744 N	611	-0-	-133	-0-	273	1	336	2	N	2					14
02	1008 N	327	-0-	-681	-0-	247	1	80	2	N	-0-					14
03	1612 N	835	-0-	-777	-0-	273	1	562	2	N	-0-					14
*04	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1233	2	N	4					18

PHELPS-BRYAN 119 WELL #: 1 RRCID -> 178167 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	1278	3	N	-0-					77
12	14B2 EXT	1453	-0-	1453	1460	174	1	1278	3	N	1					78
01	3035 X	1575	-0-	-1460	-0-	178	1	1382	3	N	14	1	5			91
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	972	3	N	9					100
03	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	209	1	1471	3	N	17					117
04	1530 N	1270	-0-	-260	-0-	212	1	1057	3	N	1	91	1			27

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 3 RRCID -> 180640 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218

11	870 N	641	-0-	-229	-0-	634	3	7	9	N	6					25
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					25
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					25
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	951	3	11	9	N	10					35
03	682 N	645	-0-	-37	-0-	641	3	4	9	N	4					39
04	810 N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					39

HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 2 RRCID -> 181421 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289

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

HALE 133 WELL #: 1 RRCID -> 181570 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908

11	2400 N	2380	-0-	-20	-0-	247	1	2114	3	N	17					106
12	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	252	1	2456	3	N	20	77	1			49
01	2666 N	2260	-0-	-406	-0-	185	1	2060	3	N	14					63
02	2212 N	1659	-0-	-553	-0-	140	1	1500	3	N	17					80
03	2728 N	2364	-0-	-364	-0-	235	1	2115	3	N	13					93
04	2190 N	1836	-0-	-354	-0-	227	1	1597	3	N	11	85	1			19

HANSFORD (MORROW, UPPER) XTO ENERGY INC. HANSFORD GAS UNIT 17		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003			TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950			
11	3000 N	3190	-0-	190	190	253	1	2890 3	N	43		113
12	2945 N	2449	-0-	-496	-0-	199	1	2222 3	N	25	118 1	20
01	1798 N	1548	-0-	-250	-0-	165	1	1358 3	N	23		43
02	2660 X	881	-0-	-1779	-0-	69	1	798 3	N	13		56
03	2945 X	1509	-0-	-1436	-0-	182	1	1326 3	N	1		57
04	2850 X	436	-0-	-2414	-0-	153	1	265 3	N	16		73
HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256			
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-		35
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-		35
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-		35
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	3	7 9	N	6		41
03	558 N	540	-0-	-18	-0-	538	3	2 9	N	2		43
*04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3		N	-0-		43
HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL)			38797 744		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
LASATER & CO, INC.			487415									
SHEETS			WELL #: 1		RRCID -> 150284		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6890 - 7044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		630 #	393	-0-	-237	-0-	393	2	N	-0-		48
12		651 #	300	-0-	-351	-0-	300	2	N	-0-		48
01		651 #	137	-0-	-514	-0-	137	2	N	-0-		48
02		560 #	173	-0-	-387	-0-	173	2	N	-0-		48
03		403 #	257	-0-	-146	-0-	257	2	N	-0-		48
04		390 #	124	-0-	-266	-0-	124	2	N	-0-		48

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560						CNTY: HANSFORD			
PHELPS			WELL #: 3		RRCID -> 279072		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7473 - 7552	
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	2	N	75
12		73 R	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	2	N	75
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	75
02		56 #	52	-0-	-4	-0-	23	1	29	2	N	75
03		72 R	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	2	N	75
*04		74 R	74	-0-	-0-	-0-	30	1	44	2	N	75

HANSFORD (WHITE DOLOMITE)			38797 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420									
GUTHRIE			WELL #: 660		RRCID -> 235085		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3212 - 3412	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC			875461						CNTY: HANSFORD			
ROSENBAUM 152			WELL #: 1		RRCID -> 185233		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 4955		PERF. 3188 - 3193	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)			38799 132		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LADDEX, LTD.			480959									
CLAWSON			WELL #: 114		RRCID -> 280642		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 6093 - 6198	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		316

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)			38799 264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
LATIGO PETROLEUM, LLC			488260									
JARVIS HOLT 5			WELL #: 1		RRCID -> 242092		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6520 - 6565	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)														
CROSS WINDS OIL & GAS, LLC														
COLLARD-LEE														
WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		720 N	545	-0-	-175	-0-	1	1	544	2	N	-0-		17
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	1	1	501	2	N	-0-		17
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	1	1	473	2	N	-0-		17
02		504 N	445	-0-	-59	-0-	1	1	444	2	N	-0-		17
03		496 N	449	-0-	-47	-0-	1	1	448	2	N	-0-		17
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
MCCARTY, LOIS, -A-														
WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.														
GREENE														
WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		600 N	344	-0-	-256	-0-	344	3			N	-0-		-0-
12		806 N	655	-0-	-151	-0-	655	3			N	-0-		-0-
01		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-		-0-
02		675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-		-0-
*03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-		-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC														
VERNON -A-														
WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LASATER & CO, INC.														
PALO DURO RESERVOR														
WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-
03		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-		-0-
*04		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (KANSAS CITY)														
J-BREX COMPANY														
LONG														
WELL #: 1230 RRCID -> 280395 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5607 - 5634														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)				38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802								
COX, C. R., GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022168	COMPL. DATE 06/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7332 - 7374			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		977 N	977	-0-	-0-	977 2		N	-0-	47 1		58
12		944 N	944	-0-	-0-	944 2		N	-0-			58
01		1457 N	1199	-0-	-258	1199 2		N	-0-			58
02		1137 N	1137	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			58
03		1037 N	1037	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			58
*04		1339 N	1339	-0-	-0-	1339 2		N	-0-			58

RALSTON				WELL #: 210	RRCID -> 093636	COMPL. DATE 05/18/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7336 - 7351			
11		788 N	788	-0-	-0-	788 2		N	-0-			207
12		774 N	774	-0-	-0-	774 2		N	-0-			207
01		779 N	779	-0-	-0-	779 2		N	-0-			207
02		691 N	691	-0-	-0-	691 2		N	-0-			207
03		744 N	732	-0-	-12	732 2		N	-0-			207
*04		732 N	732	-0-	-0-	732 2		N	-0-			207

CR COX GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 180646	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7297 - 7312			
11		2097 N	2097	-0-	-0-	2097 2		N	-0-	141 1		48
12		1919 X	1919	-0-	-0-	1919 2		N	-0-			48
01		2349 X	2349	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			48
02		1948 X	1948	-0-	-0-	1948 2		N	-0-			48
03		1544 X	1544	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			48
*04		2124 X	2124	-0-	-0-	2124 2		N	-0-			48

BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
NOLLNER, W. C. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 186048	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH	7144	PERF. 7034 - 7044			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
HAVENER				WELL #: 1	RRCID -> 047225	COMPL. DATE 07/09/1969	TOTAL DEPTH	7297	PERF. 7240 - 7250			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
RALSTON UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 065647	COMPL. DATE 03/01/1976	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7243 - 7266			
11		2857 X	2857	-0-	-0-	2847 3	10 9	N	9			149
12		2167 X	2167	-0-	-0-	2158 3	9 9	N	8			157
01		4142 X	4142	-0-	-0-	4142 3		N	-0-			157
02		3545 X	3545	-0-	-0-	3520 3	25 9	N	23			180
*03		2434 X	2434	-0-	-0-	2432 3	2 9	N	2			182
*04		3498 X	3498	-0-	-0-	3492 3	6 9	N	5			187

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
DACO, INC.				196940							
WHITTENBURG				WELL #: 197	RRCID -> 022163	COMPL. DATE 03/24/1958	TOTAL DEPTH 7598	PERF. 7299	- 7309		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		747 N	747	-0-	-0-	747 2		N	-0-		70
12		603 N	603	-0-	-0-	603 2		N	-0-		70
01		638 N	638	-0-	-0-	638 2		N	-0-		70
02		559 N	559	-0-	-0-	559 2		N	-0-		70
03		340 N	340	-0-	-0-	340 2		N	-0-		70
04		360 N	NO RPT	-0-	-360			N	NO RPT		70

E R OPERATING COMPANY				238075							
HENDERSON, A. R.				WELL #: 4095	RRCID -> 076089	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH 7566	PERF. 7193	- 7199		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
HUDSON, VIRGINIA				WELL #: 1	RRCID -> 022174	COMPL. DATE 04/02/1958	TOTAL DEPTH 7645	PERF. 7268	- 7278		
11		600 N	570	-0-	-30	542 2	28 9	N	25		103
12		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N	-0-		103
01		634 N	634	-0-	-0-	631 2	3 9	N	3		106
02		553 N	553	-0-	-0-	553 2		N	-0-		106
03		558 N	458	-0-	-100	448 2	10 9	N	9		115
*04		607 N	607	-0-	-0-	607 2		N	-0-	75 1	40

KING OPERATING CORPORATION				465296							
AYRES				WELL #: 2079	RRCID -> 221187	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6872	- 6946		
11		3870 X	3759	-0-	-111	3759 2		N	-0-		33
12		3784 X	3784	-0-	-0-	3784 2		N	-0-		33
01		4427 X	4427	-0-	-0-	4427 2		N	-0-		33
02		3789 X	3789	-0-	-0-	3789 2		N	-0-		33
*03		4167 X	4167	-0-	-0-	4167 2		N	-0-		33
04		3750 X	NO RPT	-0-	-3750			N	NO RPT		33

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
GARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 022176	COMPL. DATE 08/01/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7291	- 7380		
11		521 N	521	-0-	-0-	521 3		N	-0-		62
12		557 N	557	-0-	-0-	557 2		N	-0-		62
01		777 N	777	-0-	-0-	777 2		N	-0-		62
02		540 N	540	-0-	-0-	540 2		N	-0-		62
03		487 N	487	-0-	-0-	487 2		N	-0-		62
04		510 N	NO RPT	-0-	-510			N	NO RPT		62

RALSTON				WELL #: 3	RRCID -> 200417	COMPL. DATE 02/27/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7044	- 7282		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW)		//CONT.//		38799 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MAUPIN, WES		WELL #:		1	RRCID -> 181567			COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7336 - 7356		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	30 1	1080 2	N	N	-0-			175
12		943 N	943	-0-	-0-	-0-	31 1	911 2	N	N	1			176
							1 9							
01		1271 N	1049	-0-	-222	-0-	31 1	1015 2	N	N	3			179
							3 9							
02		1036 N	888	-0-	-148	-0-	21 1	864 2	N	N	3			182
							3 9							
03		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	31 1	972 2	N	N	7			189
							8 9							
*04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	30 1	1131 2	N	N	-0-	169 1		20

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757							CNTY: HANSFORD			
SANDERS, REX GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 022175			COMPL. DATE 04/23/1956			TOTAL DEPTH 7585	PERF. 7265 - 7276		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3			N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3			N	-0-			-0-
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-			-0-
*03		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-			-0-
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303							CNTY: HANSFORD			
O. D. C.		WELL #:		1	RRCID -> 049045			COMPL. DATE 06/03/1970			TOTAL DEPTH 7504	PERF. 6937 - 7066		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471							CNTY: HANSFORD			
INTREPID		WELL #:		1107	RRCID -> 192328			COMPL. DATE 11/12/2002			TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7188 - 7200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

XTO ENERGY INC.				945936							CNTY: HANSFORD			
JACKSON, S.P.& K.K.-C-		WELL #:		1	RRCID -> 022166			COMPL. DATE 11/08/1955			TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7334 - 7344		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

JACKSON SP & KK -C-											CNTY: HANSFORD			
		WELL #:		2	RRCID -> 177303			COMPL. DATE 05/01/2000			TOTAL DEPTH 7907	PERF. 7302 - 7349		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		810 N	316	-0-	-494	-0-	316 3			N	-0-	37 1		17
12		496 N	333	-0-	-163	-0-	332 3			N	1			18
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	963 3			N	1 9			19
02		569 N	569	-0-	-0-	-0-	567 3			N	2 9			21
03		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3			N	-0-			21
*04		948 N	948	-0-	-0-	-0-	947 3			N	1 9			22

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
 SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			50
12	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2	N	-0-			50
01	279 N	130	-0-	-149	-0-	130	2	N	-0-			50
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			50
03	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	2	N	-0-			50
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2	N	-0-			50

HENDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			196
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951	2	N	-0-			196
01	1550 N	1125	-0-	-425	-0-	1125	2	N	-0-			196
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-			196
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			196
*04	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2	N	-0-			-0-
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
01	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2	N	-0-			-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
03	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2	N	-0-			-0-
*04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	70	2	Y	-0-			15
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2	Y	-0-			15
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	Y	-0-			15
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	Y	-0-			15
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-			15
*04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	Y	-0-			15

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		660 N	435	-0-	-225	-0-	435 2	N	-0-			-0-
12		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
01		620 N	429	-0-	-191	-0-	429 2	N	-0-			-0-
02		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2	N	-0-			-0-
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-			-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			3

KING OPERATING CORPORATION 465296												
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			20
04		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-		N	NO RPT			20

SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369												
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-			5
12		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3	N	-0-			5
01		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-			5
02		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3	N	-0-			5
03		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-			5
04		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-		N	NO RPT			5

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.//	38799 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260									
THOMAS		WELL #:	1068	RRCID ->	216411	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5342 - 5360	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HANSFORD GAS UNIT 30		WELL #:	4	RRCID ->	247891	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5232 - 6424	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77	

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:	840303	1	RRCID ->	247200	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	5547	PERF.	5374 - 5380
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:	875461	1	RRCID ->	022152	COMPL. DATE	11/19/1956	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5324 - 5332
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:	879035	1	RRCID ->	022153	COMPL. DATE	02/12/1958	TOTAL DEPTH	5378	PERF.	5353 - 5364
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	156154	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

HANSFORD, NORTH (TONKAWA)		//CONT.// 38799 924		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
SANDER, REX -C- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156714		COMPL. DATE 12/10/1995		TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2	N	-0-		-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2	N	-0-		-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2	N	-0-		-0-
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP)		38799 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851								
GREENE		WELL #: 1018		RRCID -> 145977		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	136	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/05/2022										

GREENE		WELL #: 2018		RRCID -> 150285		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198		
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	20	-0-	20	20	20 3	N	-0-		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/02/2022										

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575		
SCHIFF-LAWRENCE		WELL #: 2		RRCID -> 140810						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732		
COLLARD, STEELE A		WELL #: 3		RRCID -> 166451						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268		
DAVIS-BRYAN		WELL #: 2902		RRCID -> 152119						
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3	N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	N	-0-		-0-
02	168 N	56	-0-	-112	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 3	N	-0-		-0-
04	180 N	99	-0-	-81	-0-	99 3	N	-0-		-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW)		38801 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
NIX		WELL #: 1		RRCID -> 171835		COMPL. DATE 11/30/1998		TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1710 X	1533	-0-	-177	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1581 X	703	-0-	-878	-0-	703	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1612 N	1105	-0-	-507	-0-	1105	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1428 N	878	-0-	-550	-0-	878	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 1137		RRCID -> 266486		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291									
COURSON		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	102	102

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC		100279									
BELLE, FLORA		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790			
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3	N	-0-	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3	N	-0-	-0-	-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RENNER		100279									
		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805			
11	36000	10582	-0-	-25418 B	36657	10582	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	9834	-0-	9834 B	46491	9834	2	N	-0-	-0-	-0-
01	9048	10565	-0-	1517 B	48008	10565	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0	9500	-0-	9500 B	57508	9500	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			57508							
03	0 N	10419	-0-	10419 B	67927	10419	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10590	7929	-0-	-2661 B	65266	7929	2	N	-0-	-0-	-0-

HARLAND (MORROW) //CONT.// 39092 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
DUVALL -D- WELL #: 1 RRCID -> 138070 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		7 N	3	-0-	-4 B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-				N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
LASATER & CO, INC. 487415												
JOHNSON WELL #: 2427 RRCID -> 230370 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3462 - 3568												
11		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-	-0-
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-
01		651 N	649	-0-	-2	-0-	649	2		N	-0-	-0-
02		588 N	497	-0-	-91	-0-	497	2		N	-0-	-0-
03		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-	-0-
04		630 N	616	-0-	-14	-0-	616	2		N	-0-	-0-

J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586												
11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-	-0-
12		3410 X	3049	-0-	-361	-0-	3049	2		N	-0-	-0-
01		3410 X	2405	-0-	-1005	-0-	2405	2		N	-0-	-0-
02		3080 X	2744	-0-	-336	-0-	2744	2		N	-0-	-0-
03		3379 X	2751	-0-	-628	-0-	2751	2		N	-0-	-0-
04		3090 X	2650	-0-	-440	-0-	2650	2		N	-0-	-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512												
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-	-0-
12		496 N	390	-0-	-106	-0-	390	2		N	-0-	-0-
01		465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2		N	-0-	-0-
02		364 N	248	-0-	-116	-0-	248	2		N	-0-	-0-
03		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-	-0-
*04		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-	-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552												
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
12		4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2		N	-0-	-0-
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-	-0-
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415												
BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2			N	-0-
12		372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
02		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-
04		390 N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585												
11		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-
12		558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-
01		465 N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-
03		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-
04		420 N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652												
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE)//CONT.// 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC //CONT.// 570652														
RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE														
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851														
WHITE WELL #: 1017 RRCID -> 196656 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7766 - 7780														
11	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	3	N	-0-			244
12	52	N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	3	N	-0-			244
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			244
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			244
*03	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	3	N	-0-	124	1	120
*04	288	N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3	N	-0-			120

KELLY WELL #: 2 RRCID -> 247138 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 8099														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-530			N	NO RPT			184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-530			N	-0-			184

J-BREX COMPANY 427513														
SWINK TARBOX WELL #: 1 RRCID -> 210036 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8040 - 8047														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
WHITE WELL #: 571 RRCID -> 216441 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7773 - 7786														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750														
WAIDE WELL #: 1087 RRCID -> 145482 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8018 - 8031														
11	534	N	534	-0-	-0-	B	-0-	60	1	474	2	N	-0-	156
12	558	N	545	-0-	-13	B	-0-	62	1	483	2	N	-0-	156
01	558	N	390	-0-	-168	B	-0-	38	1	352	2	N	-0-	156
02	504	N	5	-0-	-499	B	-0-	2	1	3	2	N	-0-	156
03	558	N	505	-0-	-53	B	-0-	62	1	443	2	N	-0-	156
*04	540	N	540	-0-	-0-	B	-0-	60	1	480	2	N	-0-	156

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
STUMP, J. V.				WELL #: 2		RRCID -> 210662		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 7610 - 7653	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1115 2	8 9		N	7			60	
12		1271 N	1128	-0-	-143 B	-0-	1128 2			N	-0-			60	
01		1178 N	1148	-0-	-30 B	-0-	1146 2	2 9		N	2			62	
02		1036 N	947	-0-	-89 B	-0-	944 2	3 9		N	3			65	
03		1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1181 2	14 9		N	13			78	
04		1110 N	1094	-0-	-16 B	-0-	1085 2	9 9		N	8			86	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								CNTY: OCHILTREE			
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 7328 - 7336			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 9295		PERF. 7216 - 7460			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

PEARSON				WELL #: 4109		RRCID -> 172332		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9240		PERF. 7100 - 7208			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			138	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			138	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			138	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			138	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			138	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			138	

HOLTON				WELL #: 1		RRCID -> 228885		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7966		PERF. 7930 - 8097			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4993				N	-0-			95	

DAVIS BROTHERS				WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 7468 - 7492			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
CISSELL				WELL #:	1	RRCID ->	219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8119 - 8131
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			125
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			125
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	125	7	-0-

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)				40141 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER						
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
CLAY, EULA 30				WELL #:	1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	8398 - 8410
11	202 N	202	-0-	-0-		-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	2	N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25		-0-	99	2	N	-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86		-0-	110	2	N	-0-			-0-
03	155 N	124	-0-	-31		-0-	124	2	N	-0-			-0-
*04	105 N	105	-0-	-0-		-0-	105	2	N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)				40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH II LLC				040205									
ELM CREEK RANCH 35				WELL #:	3	RRCID ->	246516	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7946 - 8132
11	103 N	103	-0-	-0-		-0-	103	2	N	-0-			33
12	135 N	135	-0-	-0-		-0-	131	2	N	4	9		37
01	104 N	104	-0-	-0-		-0-	103	2	N	1	9		38
02	86 N	86	-0-	-0-		-0-	82	2	N	4	9		42
03	124 N	105	-0-	-19		-0-	104	2	N	1	9		43
04	90 N	NO RPT	-0-	-90		-0-			N	NO RPT			43

BEGERT TRUST 31				WELL #:	3	RRCID ->	249743	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8042 - 8170
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BCE-MACH III LLC				040209			CNTY: HEMPHILL						
DEREK 12				WELL #:	1	RRCID ->	168452	COMPL. DATE	03/17/1998	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	7978 - 8010
11	4486 X	325	-0-	-4161		-0-	304	3	N	19			116
12	3007 X	147	-0-	-2860		-0-	132	3	N	15	9		130
01	3007 X	335	-0-	-2672		-0-	314	3	N	21	9		149
02	756 X	165	-0-	-591		-0-	153	3	N	11	9	147	13
03	341 X	309	-0-	-32		-0-	286	3	N	21	9		34
04	330 X	NO RPT	-0-	-330		-0-			N	NO RPT			34

PATRICIA 11				WELL #:	1	RRCID ->	171729	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7992 - 8052
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE		WELL #: 3023		RRCID -> 175713		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	1016	3	14	9	N	13					151
12	1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1037	3	22	9	N	20					171
01	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1089	3	13	9	N	12					183
02	952 N	889	-0-	-63	-0-	881	3	8	9	N	7					190
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043	3	13	9	N	12					202
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					202

PETREE 3		WELL #: 4		RRCID -> 182785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 221213		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 6		RRCID -> 100146		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937						
11	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	74	1	1909	2	Y	55	2	1			86
						61	9									
12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	81	1	2011	2	Y	15	2	1			99
						17	9									
01	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	65	1	1714	2	Y	30					129
						33	9									
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	84	1	1759	2	Y	21					150
						23	9									
03	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	70	1	1870	2	Y	33					183
						36	9									
04	1740 N	1590	-0-	-150	-0-	57	1	1491	2	Y	38	180	1			41
						42	9									

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 112005		COMPL. DATE 05/04/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935								
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	2			N	-0-					23
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					23
01	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2			N	-0-					23
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	432	2			N	-0-					23
03	527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					23
*04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2					25

NORRIS -29-		WELL #: 8		RRCID -> 112136		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
DUMLER, WILLA REA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154080		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 11459 PERF. 7890 - 7910								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MILOM, OCA		WELL #: 201		RRCID -> 163489		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 7934								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MILOM, OCA		WELL #: 301		RRCID -> 163929		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7988 - 8002								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOOVER, WILLIAM DAN		WELL #: 150		RRCID -> 169247		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7770 - 7806								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORRIS		WELL #: 9		RRCID -> 169534		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7820 - 7840								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOOVER, LOUISE ETAL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7749 - 7759								
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					10
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-					10
01	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					10
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					10
03	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					10
04	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					10
MILOM, OCA		WELL #: 401		RRCID -> 178198		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976								
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
RAMP ET AL		WELL #: 1023		RRCID -> 181063		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP ET AL		WELL #: 2023		RRCID -> 195574		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELL FEE		WELL #: 4053		RRCID -> 195982		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 2		RRCID -> 218470		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090								
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	274	1	27	2	Y	-0-					25
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	115	1	57	2	Y	-0-					25
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	38	1	81	2	Y	-0-					25
02	280 N	76	-0-	-204	-0-	43	1	33	2	Y	-0-					25
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	154	1	18	2	Y	-0-					25
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	191	1	54	2	Y	-0-					25

RAMP WALKER 12		WELL #: 3		RRCID -> 225367		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMP WALKER 12		WELL #: 4		RRCID -> 227472		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER		WELL #: 2011		RRCID -> 228603		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
RAMP WALKER 12		WELL #:		5	RRCID ->	231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910 - 8096	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-		69 1	175 2	Y	-0-			27
12	310 N	252	-0-	-58	-0-		69 1	183 2	Y	-0-			27
01	341 N	221	-0-	-120	-0-		43 1	178 2	Y	-0-			27
02	224 N	185	-0-	-39	-0-		34 1	151 2	Y	-0-			27
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		60 1	205 2	Y	-0-			27
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-		67 1	171 2	Y	-0-			27

WALKER		WELL #:		3011	RRCID ->	231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878 - 8050	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

RAMP WALKER 12		WELL #:		6	RRCID ->	233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914 - 8102	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-		90 1	95 2	Y	-0-		20	
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-		147 1	90 2	Y	-0-		20	
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-		69 1	90 2	Y	-0-		20	
02	168 N	130	-0-	-38	-0-		52 1	78 2	Y	-0-		20	
03	248 N	182	-0-	-66	-0-		103 1	79 2	Y	-0-		20	
*04	188 N	188	-0-	-0-	-0-		108 1	80 2	Y	-0-		20	

WALKER RANCH 10		WELL #:		2	RRCID ->	234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968 - 8116	
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-		104 1	192 2	Y	24	8 1	42	
							26 9						
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-		115 1	219 2	Y	31	5 1	67	
							34 9						
01	341 N	230	-0-	-111	-0-		54 1	157 2	Y	17	2 1	81	
							19 9						
02	308 N	211	-0-	-97	-0-		65 1	129 2	Y	15	2 1	93	
							17 9						
03	372 N	319	-0-	-53	-0-		101 1	183 2	Y	32	2 1	122	
							35 9						
*04	296 N	296	-0-	-0-	-0-		112 1	165 2	Y	17	1 1	137	
							19 9						

WALKER		WELL #:		4011	RRCID ->	234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858 - 8044	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SHREEVES 24		WELL #:		1	RRCID ->	234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825 - 8011	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WALKER WELL #: 5011 RRCID -> 235347 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8028

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

SHREEVES 24 WELL #: 2 RRCID -> 236250 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7853 - 8045

11	120 N	98	-0-	-22	-0-	56	1	42	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36	-0-	92	1	58	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	101	-0-	-85	-0-	81	1	20	2	Y	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	1	11	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	151	-0-	-4	-0-	94	1	57	2	Y	-0-			-0-
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	108	1	59	2	Y	-0-			-0-

RAMP WALKER 12 WELL #: 7 RRCID -> 237492 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7919 - 8112

11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	58	1	226	2	Y	-0-			37
12	341 N	284	-0-	-57	-0-	58	1	225	2	Y	1			38
						1	9							
01	341 N	264	-0-	-77	-0-	31	1	233	2	Y	-0-			38
02	252 N	227	-0-	-25	-0-	32	1	195	2	Y	-0-			38
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	50	1	286	2	Y	-0-			38
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	56	1	191	2	Y	-0-			38

RAMP ET AL WELL #: 7023 RRCID -> 237594 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7850 - 8046

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMP ET AL WELL #: 6023 RRCID -> 238382 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8079

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2806					N	-0-			-0-

SHREEVES 24 WELL #: 3 RRCID -> 242908 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 8084

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	172908	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7994 -	8005		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1812	3	3	9	N	3		53
12		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-		53
01		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-		53
02		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-		53
*03		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-		53
*04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1728	3	105	9	N	95		148

CHUMBLEY		WELL #:		2	RRCID ->	172975	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 7937 -	7949		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOSTUTLER		WELL #:		2	RRCID ->	174183	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	8115	PERF. 7939 -	7956		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

READ TRUST		WELL #:		1048	RRCID ->	174819	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7966 -	7982		
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	485	3	8	9	N	7		124
12		655 N	655	-0-	-0-	-0-	652	3	3	9	N	3		127
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1		128
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		128
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		128
*04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022														

KING OPERATING CORPORATION		WELL #:		465296	RRCID ->	164720	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8021 -	8035		
HOBART RANCH				1										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	708				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	708				N	NO RPT		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084	RRCID ->	151259	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7710 -	7856		
MACIAS				1024										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
YARNOLD		WELL #:		1024	RRCID ->	156152	COMPL. DATE	10/04/1995	TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7877 - 7902		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		698 N	698	-0-	-0-	698	2		N	-0-			14
12		715 N	715	-0-	-0-	715	2		N	-0-			14
01		744 N	-0-	-0-	-744				N	-0-			14
02		644 N	621	-0-	-23	621	2		N	-0-			14
03		713 N	700	-0-	-13	700	2		N	-0-			14
*04		678 N	678	-0-	-0-	678	2		N	-0-			14

HOOVER		WELL #:		1018	RRCID ->	159560	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	8094	PERF. 7929 - 7958		
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

FISHER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	160507	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7884 - 7908		
11		1961 N	1961	-0-	-0-	1946	2	15 9	N	14			87
12		1967 N	1967	-0-	-0-	1967	2		N	-0-			87
01		1085 N	-0-	-0-	-1085				N	22			109
02		1644 N	1644	-0-	-0-	1640	2	4 9	N	4	95 1		18
03		1843 N	1843	-0-	-0-	1824	2	19 9	N	17			35
*04		1884 N	1884	-0-	-0-	1874	2	10 9	N	9			44

YARNOLD		WELL #:		2024	RRCID ->	161620	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7854 - 7883		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

SHELL FEE		WELL #:		1017	RRCID ->	161622	COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7890 - 7906		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FISHER ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	162903	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7963 - 7980		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	163166	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7926 - 7946		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7990 - 8003				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8013 - 8028				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38	

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999				
11	1320	X	1300	-0-	-20	-0-	1291	2	9	9	N	8		28	
12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-		28	
01	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1058	2			N	-0-		28	
02	1204	N	924	-0-	-280	-0-	924	2			N	-0-		28	
03	1364	N	558	-0-	-806	-0-	537	2	21	9	N	19		47	
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	929	2	1	9	N	1		48	

BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 - 8000				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2	

RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082				
11	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			N	-0-	54	1	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	23	X	10	-0-	-13	-0-	10	2			N	-0-			19
03	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25	

BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
FLOWERS		WELL #: 1015		RRCID -> 169767		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8023 - 8040			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-		53
12	1829 N	1167	-0-	-662	-0-	1167	2	N	-0-		53
01	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2	N	-0-		53
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		53
03	1178 N	882	-0-	-296	-0-	882	2	N	-0-		53
04	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2	N	-0-		53

HOOVER		WELL #: 4018		RRCID -> 172194		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7970 - 7994			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANTWELL		WELL #: 1046		RRCID -> 172286		COMPL. DATE 03/07/1999		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7980 - 7996			
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	2	14 9 N	13		43
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3244	2	52 9 N	47	68 1	22
01	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3563	2	9 9 N	8		30
02	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3146	2	25 9 N	23		53
03	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3512	2	17 9 N	15		68
*04	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3380	2	32 9 N	29		97

FLOWERS		WELL #: 3015		RRCID -> 174565		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 7950			
11	4230 X	4122	-0-	-108	-0-	4066	2	56 9 N	51		148
12	4495 X	4159	-0-	-336	-0-	4131	2	28 9 N	25		173
01	4495 X	4090	-0-	-405	-0-	4035	2	55 9 N	50	190 1	33
02	3948 X	3055	-0-	-893	-0-	3022	2	33 9 N	30		63
03	4247 X	3402	-0-	-845	-0-	3354	2	48 9 N	44		107
04	4110 X	3591	-0-	-519	-0-	3557	2	34 9 N	31		138

BUCKTHAL		WELL #: 4016		RRCID -> 174826		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

SHELL FEE 45		WELL #: 2		RRCID -> 175821		COMPL. DATE 01/10/2000		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMPLES		WELL #: 1014		RRCID -> 176440		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962			
11	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2	N	-0-		-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1747	-0-	-17	-0-	1747	2	N	-0-		-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2	N	-0-		-0-
*04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2	N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
WALKER 29		WELL #: 1029		RRCID -> 176470		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMPLES		WELL #: 2014		RRCID -> 178797		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954								
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1444	2	29	9	N	26					128
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1568	2	19	9	N	17					145
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1348	2	42	9	N	38	166	1			17
02	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					20
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1513	2	47	9	N	43					63
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1222	2	41	9	N	37					100

SHELL FEE 19		WELL #: 3		RRCID -> 179962		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7777 - 7832								
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	588 N	559	-0-	-29	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	651 N	300	-0-	-351	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	600 N	252	-0-	-348	-0-	252	2			N	-0-					-0-

FLOWERS "A"		WELL #: 1054		RRCID -> 181453		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7786 - 7994								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2021																

FLOWERS 49		WELL #: 2		RRCID -> 181675		COMPL. DATE 02/19/2001		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8004 - 8019								
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					12
12	961 N	555	-0-	-406	-0-	555	2			N	-0-					12
01	930 N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					12
02	840 N	596	-0-	-244	-0-	595	2	1	9	N	1					13
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1179	2	11	9	N	10					23
*04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949	2	39	9	N	35					58

SHELL FEE 13		WELL #: 1		RRCID -> 182098		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7838 - 8036								
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					72
12	310 N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					72
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					72
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					72
03	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					72
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	876	2	311	9	N	283	187	1			168

CANTWELL		WELL #: 2046		RRCID -> 183254		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7986 - 7995								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BUCKTHAL		WELL #:		5016	RRCID ->	185182	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8110	PERF. 7832 -	8014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

RAMP RANCH		WELL #:		2025	RRCID ->	185269	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 8038 -	8072	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

SHELL FEE 13		WELL #:		2	RRCID ->	186897	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7880 -	8084	
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1192	2	55 9	N	50			155
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1202	2	51 9	N	46	114 1		87
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43 9	N	39			126
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-			126
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1197	2	102 9	N	93	180 1		39
*04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1168	2	92 9	N	84			123

SHELL FEE		WELL #:		4017	RRCID ->	188229	COMPL. DATE	05/04/2018	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7786 -	7986	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8040 -	8240	
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1001	2	15 9	N	14			59
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	2	4 9	N	4			63
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	959	2	13 9	N	12			75
02	952 N	818	-0-	-134	-0-	812	2	6 9	N	5			80
03	1054 N	909	-0-	-145	-0-	895	2	14 9	N	13			93
04	930 N	879	-0-	-51	-0-	870	2	9 9	N	8	88 1		13

FLOWERS		WELL #:		5015	RRCID ->	193638	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	8220	PERF. 7876 -	7927	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			7
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

SHELL FEE 13		WELL #:		3	RRCID ->	203142	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7878 -	8086	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2021													

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
FLOWERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226927	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7796 - 7993
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4724	2	31 9	N	28		108
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3963	2	24 9	N	22		130
01	3875 X	3231	-0-	-644	-0-	3146	2	85 9	N	77	142 1	65
02	3500 X	3277	-0-	-223	-0-	3244	2	33 9	N	30		95
03	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4612	2	42 9	N	38	121 1	12
04	3750 X	2879	-0-	-871	-0-	2823	2	56 9	N	51		63

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 - 8136
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		4	RRCID ->	227993	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	7856 - 8036
11	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2		N	-0-		43
12	1519 N	1437	-0-	-82	-0-	1437	2		N	-0-		43
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	2		N	-0-		43
02	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		43
03	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	1286	2		N	-0-		43
04	1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296	2		N	-0-		43

FLOWERS "B"		WELL #:		3053	RRCID ->	228168	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7836 - 8026
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2021												

FLOWERS RANCH		WELL #:		2020	RRCID ->	228664	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7778 - 8075
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021 - WELL PLUGGED 5-12-2021												

CANTWELL		WELL #:		3046	RRCID ->	230866	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	8195	PERF.	7753 - 8000
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHELL FEE 53		WELL #:		3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7684 - 7930
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		94

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
HOOVER 50		WELL #: 3		RRCID -> 239386		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 8185		PERF. 8014 - 8057	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-		20
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-		20
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		20
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	213 2		N	-0-		20
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 2		N	-0-		20
04	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 2		N	-0-		20

ABRAHAM 180		WELL #: 1H		RRCID -> 274424		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 6758		PERF. 7561 - 11587	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHELL FEE 45		WELL #: 1H		RRCID -> 276395		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 8017		PERF. 8566 - 12943	
11	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	3591 2	184 9	N	167	189 1	61
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4355 2	270 9	N	245		306
01	4092 X	3725	-0-	-367	-0-	3585 2	140 9	N	127	197 1	236
02	3696 X	3089	-0-	-607	-0-	2991 2	98 9	N	89	177 1	148
03	4619 X	3507	-0-	-1112	-0-	3408 2	99 9	N	90		238
04	4470 X	3378	-0-	-1092	-0-	3275 2	103 9	N	94	96 1	236

FLOWERS 'A'		WELL #: 5401H		RRCID -> 278148		COMPL. DATE 03/25/2015		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 8467 - 13091	
11	7230 X	5814	-0-	-1416	-0-	5722 2	92 9	N	84		265
12	7471 X	5886	-0-	-1585	-0-	5755 2	131 9	N	119	189 1	195
01	7471 X	7204	-0-	-267	-0-	7005 2	199 9	N	181	196 1	180
02	6748 X	4417	-0-	-2331	-0-	4344 2	73 9	N	66		246
03	7471 X	3935	-0-	-3536	-0-	3849 2	86 9	N	78	191 1	133
04	6960 X	6549	-0-	-411	-0-	6387 2	162 9	N	147	153 1	127

FLOWERS RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 278417		COMPL. DATE 03/15/2019		TOTAL DEPTH 7985		PERF. 7905 - 12647	
11	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8745 2	97 9	N	88	43 1	128
12	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8888 2	99 9	N	90	95 1	123
01	8897 X	8650	-0-	-247	-0-	8545 2	105 9	N	95	136 1	82
02	8036 X	7299	-0-	-737	-0-	7216 2	83 9	N	75		157
03	8897 X	7908	-0-	-989	-0-	7783 2	125 9	N	114	146 1	125
04	8610 X	7735	-0-	-875	-0-	7645 2	90 9	N	82	94 1	113

BUCKTHAL		WELL #: 1604H		RRCID -> 278423		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8226 - 12133	
11	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	5521 2	89 9	N	81	121 1	100
12	5673 X	5492	-0-	-181	-0-	5407 2	85 9	N	77	82 1	95
01	5394 X	4182	-0-	-1212	-0-	4109 2	73 9	N	66		161
02	5236 X	3531	-0-	-1705	-0-	3470 2	61 9	N	55	124 1	92
03	5797 X	4199	-0-	-1598	-0-	4133 2	66 9	N	60		152
04	5610 X	5040	-0-	-570	-0-	4977 2	63 9	N	57	137 1	72

FLOWERS 'D'		WELL #: 2101H		RRCID -> 278499		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 8616 - 12675	
11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4957 2	42 9	N	38		174
12	5952 X	5745	-0-	-207	-0-	5699 2	46 9	N	42	97 1	119
01	5952 X	5571	-0-	-381	-0-	5515 2	56 9	N	51		170
02	5320 X	4687	-0-	-633	-0-	4654 2	33 9	N	30	94 1	106
03	5735 X	3431	-0-	-2304	-0-	3385 2	46 9	N	42	61 1	87
*04	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6171 2	32 9	N	29		116

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.// 676084												
RAMP RANCH			WELL #: 2501H		RRCID -> 278511			COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	7754	2	343	9	N	312	191	1	180
12		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7235	2	152	9	N	138	191	1	127
01		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7495	2	164	9	N	149	190	1	86
02		6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6391	2	114	9	N	104			190
03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7589	2	127	9	N	115	192	1	113
*04		7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7160	2	145	9	N	132	52	1	193

CANTWELL			WELL #: 4601H		RRCID -> 278890			COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8311 - 12359				

11		5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	684	1	4948	2	N	99			146
							109	9							
12		6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	707	1	5645	2	N	98	186	1	58
							108	9							
01		6169 X	5103	-0-	-1066	-0-	707	1	4306	2	N	82			140
							90	9							
02		5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	638	1	4828	2	N	96	163	1	73
							106	9							
03		6169 X	6014	-0-	-155	-0-	707	1	5208	2	N	90			163
							99	9							
04		5970 X	5672	-0-	-298	-0-	684	1	4857	2	N	119			282
							131	9							

FLOWERS 'A'			WELL #: 5402H		RRCID -> 278897			COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8504 - 13199				

11		7380 X	2305	-0-	-5075	-0-	2255	2	50	9	N	45			194
12		7347 X	5696	-0-	-1651	-0-	5499	2	197	9	N	179	90	1	283
01		7688 X	7269	-0-	-419	-0-	6955	2	314	9	N	285	191	1	377
02		6944 X	4636	-0-	-2308	-0-	4476	2	160	9	N	145	285	1	237
03		7688 X	7311	-0-	-377	-0-	7029	2	282	9	N	256	321	1	172
*04		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	6736	2	289	9	N	263	220	1	215

PARK 104			WELL #: 2H		RRCID -> 278961			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8033 - 12307				

11		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	1811	2	224	9	N	204	384	1	134
12		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1942	2	268	9	N	244	193	1	185
01		2573 X	1688	-0-	-885	-0-	1560	2	128	9	N	116	172	1	129
02		2324 X	2042	-0-	-282	-0-	1824	2	218	9	N	198	195	1	132
03		2573 X	2142	-0-	-431	-0-	1924	2	218	9	N	198			330
04		2130 X	1866	-0-	-264	-0-	1679	2	187	9	N	170	374	1	126

SHELL FEE			WELL #: 1701H		RRCID -> 278981			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8333 - 12409				

11		5340 X	4622	-0-	-718	-0-	4580	2	42	9	N	38	83	1	62
12		5425 X	4520	-0-	-905	-0-	4489	2	31	9	N	28			90
01		5270 X	4936	-0-	-334	-0-	4826	2	110	9	N	100			190
02		4760 X	3315	-0-	-1445	-0-	3306	2	9	9	N	8	94	1	104
03		5270 X	4321	-0-	-949	-0-	4287	2	34	9	N	31			135
04		4770 X	3092	-0-	-1678	-0-	3088	2	4	9	N	4			139

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
WALKER		WELL #: 1052H		RRCID -> 278982		COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH		8102 PERF. 8306 - 12688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2440	2	241	9	N	219	184	1		78
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2739	2	200	9	N	182	187	1		73
01	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2317	2	221	9	N	201	190	1		84
02	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	487	1	1880	2	N	166	182	1		68
						183	9								
03	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	543	1	2158	2	N	165	188	1		45
						182	9								
*04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	528	1	1812	2	N	118				163
						130	9								
PYEATT		WELL #: 3051H		RRCID -> 279021		COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH		8102 PERF. 8784 - 12291				
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	342	1	92	2	N	82	186	1		125
						90	9								
12	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	707	1	806	2	N	75				200
						83	9								
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	707	1	574	2	N	82	178	1		104
						90	9								
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	638	1	442	2	N	56	114	1		46
						62	9								
03	1550 N	1443	-0-	-107	-0-	707	1	663	2	N	66				112
						73	9								
04	1320 N	1146	-0-	-174	-0-	673	1	418	2	N	50				162
						55	9								
WALKER 29		WELL #: 1H		RRCID -> 279034		COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH		8061 PERF. 8517 - 12926				
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3350	2	239	9	N	217	179	1		203
12	3720 X	3688	-0-	-32	-0-	3469	2	219	9	N	199	189	1		213
01	3720 X	2946	-0-	-774	-0-	2746	2	200	9	N	182	367	1		28
02	3360 X	2703	-0-	-657	-0-	2541	2	162	9	N	147				175
03	3720 X	3004	-0-	-716	-0-	2802	2	202	9	N	184	171	1		188
04	3600 X	2673	-0-	-927	-0-	2383	2	290	9	N	264	188	1		264
SHELL FEE 13		WELL #: 1H		RRCID -> 279099		COMPL. DATE 11/02/2015			TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7925 - 12745				
11	5700 X	5621	-0-	-79	-0-	324	1	5178	2	N	108				186
						119	9								
12	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	335	1	6561	2	N	119	197	1		108
						131	9								
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	335	1	5925	2	N	115				223
						127	9								
02	5320 X	4727	-0-	-593	-0-	302	1	4316	2	N	99	194	1		128
						109	9								
03	5890 X	5457	-0-	-433	-0-	335	1	5054	2	N	62	174	1		16
						68	9								
*04	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	324	1	5818	2	N	123				139
						135	9								
DAUGHTRY 107		WELL #: 1H		RRCID -> 279488		COMPL. DATE 01/05/2016			TOTAL DEPTH		7579 PERF. 7798 - 12260				
11	3900 X	2521	-0-	-1379	-0-	2487	2	34	9	N	31				241
12	3534 X	1450	-0-	-2084	-0-	1402	2	48	9	N	44	197	1		88
01	3534 X	3278	-0-	-256	-0-	3208	2	70	9	N	64				152
02	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3118	2	85	9	N	77				229
03	3224 X	1623	-0-	-1601	-0-	1602	2	21	9	N	19	165	1		83
*04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4516	2	84	9	N	76				159

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
CITATION 31		WELL #:		1H	RRCID ->	279489	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	8211	PERF.	8542 - 12546
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2331	2	334	9	N	304	181
12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2292	2	281	9	N	255	61
01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2269	2	272	9	N	247	121
02	2492 X	2276	-0-	-216	-0-	2072	2	204	9	N	185	118
03	2759 X	2500	-0-	-259	-0-	2169	2	331	9	N	301	234
*04	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2394	2	312	9	N	284	356

WAR ADMIRAL 8		WELL #:		1H	RRCID ->	279780	COMPL. DATE	12/13/2015	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8457 - 12585
11	1860 X	930	-0-	-930	-0-	762	2	168	9	N	153	122
12	2201 X	865	-0-	-1336	-0-	719	2	146	9	N	133	255
01	1922 X	1919	-0-	-3	-0-	1750	2	169	9	N	154	219
02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1520	2	129	9	N	117	129
03	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1517	2	155	9	N	141	77
04	1860 X	1765	-0-	-95	-0-	1621	2	144	9	N	131	208

WALKER 29		WELL #:		4H	RRCID ->	279822	COMPL. DATE	07/04/2015	TOTAL DEPTH	7898	PERF.	8496 - 13160
11	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1044	1	2638	2	N	141	176
						155	9					
12	3596 X	3563	-0-	-33	-0-	1079	1	2366	2	N	107	101
						118	9					
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	1079	1	2406	2	N	139	240
						153	9					
02	3248 X	3166	-0-	-82	-0-	974	1	2094	2	N	89	140
						98	9					
03	3596 X	3392	-0-	-204	-0-	1079	1	2191	2	N	111	251
						122	9					
*04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	1044	1	2813	2	N	114	184
						125	9					

ANNE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	279993	COMPL. DATE	11/28/2015	TOTAL DEPTH	8004	PERF.	8300 - 12506
11	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5100	2	415	9	N	377	269
12	6665 X	6036	-0-	-629	-0-	5774	2	262	9	N	238	322
01	6665 X	6440	-0-	-225	-0-	6063	2	377	9	N	343	279
02	5628 X	5526	-0-	-102	-0-	5209	2	317	9	N	288	188
03	6045 X	5324	-0-	-721	-0-	4975	2	349	9	N	317	117
04	6240 X	5846	-0-	-394	-0-	5499	2	347	9	N	315	256

RAMP		WELL #:		502H	RRCID ->	280004	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8356 - 12712
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7175	2	436	9	N	396	289
12	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	7455	2	435	9	N	395	310
01	8754 X	8754	-0-	-0-	-0-	1079	1	7232	2	N	403	333
						443	9					
02	8213 X	8213	-0-	-0-	-0-	974	1	6826	2	N	375	329
						413	9					
03	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	1079	1	7156	2	N	352	281
						387	9					
*04	8555 X	8555	-0-	-0-	-0-	1044	1	7046	2	N	423	344
						465	9					

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FLOWERS 'C'		WELL #: 2802H		RRCID ->	280117	COMPL. DATE	10/30/2015	TOTAL DEPTH	8023	PERF.	8447 - 12575			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	3803	2	300	9	N	273	189	1	215
12	5084 X	4435	-0-	-649	-0-	4109	2	326	9	N	296	352	1	159
01	4805 X	4452	-0-	-353	-0-	992	1	3222	2	N	216	197	1	178
						238	9							
02	4340 X	4003	-0-	-337	-0-	806	1	2980	2	N	197	170	1	205
						217	9							
03	4805 X	4634	-0-	-171	-0-	960	1	3391	2	N	257	397	1	65
						283	9							
*04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	983	1	3713	2	N	252	185	1	132
						277	9							

OMAHA 15		WELL #: 1H		RRCID ->	280302	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8388 - 12562			
11	4980 X	3575	-0-	-1405	-0-	3364	2	211	9	N	192	195	1	142
12	5518 X	4584	-0-	-934	-0-	4397	2	187	9	N	170	183	1	129
01	5301 X	3688	-0-	-1613	-0-	3520	2	168	9	N	153	189	1	93
02	4004 X	3366	-0-	-638	-0-	3236	2	130	9	N	118			211
03	4588 X	3648	-0-	-940	-0-	3474	2	174	9	N	158	189	1	180
04	4440 X	4062	-0-	-378	-0-	3893	2	169	9	N	154	177	1	157

RAMP 30		WELL #: 1H		RRCID ->	280608	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	8066	PERF.	8476 - 12576			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146

FLOWERS 'C'		WELL #: 2801H		RRCID ->	280700	COMPL. DATE	05/17/2015	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	8500 - 12584			
11	12630 X	12180	-0-	-450	-0-	11813	2	367	9	N	334	387	1	133
12	13764 X	12260	-0-	-1504	-0-	11933	2	327	9	N	297	192	1	238
01	12896 X	10626	-0-	-2270	-0-	10371	2	255	9	N	232	189	1	281
02	11648 X	10435	-0-	-1213	-0-	10146	2	289	9	N	263	383	1	161
03	12834 X	11872	-0-	-962	-0-	11542	2	330	9	N	300	191	1	270
04	12180 X	11306	-0-	-874	-0-	11017	2	289	9	N	263	379	1	154

FLOWERS 'C'		WELL #: 2803H		RRCID ->	280701	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	8464 - 12485			
11	6150 X	5774	-0-	-376	-0-	5487	2	287	9	N	261	359	1	200
12	6634 X	5292	-0-	-1342	-0-	5036	2	256	9	N	233	187	1	246
01	6634 X	4538	-0-	-2096	-0-	4281	2	257	9	N	234	188	1	292
02	5992 X	4757	-0-	-1235	-0-	4489	2	268	9	N	244	188	1	348
03	5952 X	4644	-0-	-1308	-0-	4384	2	260	9	N	236	381	1	203
04	5760 X	5627	-0-	-133	-0-	5302	2	325	9	N	295	374	1	124

RAMP 30		WELL #: 2H		RRCID ->	280711	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	8166	PERF.	8475 - 12640			
11	3090 X	2633	-0-	-457	-0-	2406	2	227	9	N	206	386	1	130
12	2945 X	2588	-0-	-357	-0-	2342	2	246	9	N	224			354
01	2914 X	2742	-0-	-172	-0-	2443	2	299	9	N	272	466	1	160
02	2632 X	2558	-0-	-74	-0-	2250	2	308	9	N	280	300	1	140
03	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2508	2	261	9	N	237	186	1	191
04	2640 X	2555	-0-	-85	-0-	2285	2	270	9	N	245	172	1	264

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
WALKER		WELL #:		5204H	RRCID ->	280716	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8250	- 12342	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	4752	2	292	9	N	265	196	1	239
12	5952 X	4936	-0-	-1016	-0-	4664	2	272	9	N	247	189	1	297
01	5952 X	4200	-0-	-1752	-0-	3941	2	259	9	N	235	378	1	154
02	5096 X	2330	-0-	-2766	-0-	2191	2	139	9	N	126			280
03	5239 X	3946	-0-	-1293	-0-	3716	2	230	9	N	209	186	1	303
04	5040 X	4099	-0-	-941	-0-	3796	2	303	9	N	275	372	1	206

WALKER		WELL #:		5202H	RRCID ->	280788	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	8438	- 13153	
11	5040 X	4934	-0-	-106	-0-	4538	2	396	9	N	360	373	1	20
12	5208 X	5024	-0-	-184	-0-	4694	2	330	9	N	300	195	1	125
01	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	4712	2	363	9	N	330	382	1	73
02	4704 X	4012	-0-	-692	-0-	3708	2	304	9	N	276	189	1	160
03	5208 X	4533	-0-	-675	-0-	4219	2	314	9	N	285	385	1	60
04	4920 X	4015	-0-	-905	-0-	3648	2	367	9	N	334	188	1	206

FLOWERS 'B'		WELL #:		5302H	RRCID ->	280823	COMPL. DATE	04/14/2016	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274	- 12637	
11	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2599	2	101	9	N	92			238
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-			238
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			238
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1970	2	9	9	N	8			246
03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2715	2	105	9	N	95	123	1	218
*04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2932	2	132	9	N	120	123	1	215

RAMP 30		WELL #:		3H	RRCID ->	280827	COMPL. DATE	05/10/2016	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8536	- 12700	
11	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1915	2	289	9	N	263	339	1	122
12	2821 X	2329	-0-	-492	-0-	1973	2	356	9	N	324	373	1	73
01	2821 X	1512	-0-	-1309	-0-	1191	2	321	9	N	292	190	1	175
02	2548 X	1680	-0-	-868	-0-	1342	2	338	9	N	307	188	1	294
03	2418 X	1990	-0-	-428	-0-	1669	2	321	9	N	292	373	1	213
04	2250 X	1598	-0-	-652	-0-	1261	2	337	9	N	306	93	1	426

SPUR 9		WELL #:		1H	RRCID ->	280977	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	8529	- 12996	
11	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2367	2	382	9	N	347	372	1	157
12	2759 X	2708	-0-	-51	-0-	2426	2	282	9	N	256	187	1	226
01	2821 X	2580	-0-	-241	-0-	2221	2	359	9	N	326	385	1	167
02	2576 X	2050	-0-	-526	-0-	1839	2	211	9	N	192	187	1	172
03	2852 X	2265	-0-	-587	-0-	1960	2	305	9	N	277	188	1	261
04	2760 X	2337	-0-	-423	-0-	1957	2	380	9	N	345	550	1	56

WALKER 29		WELL #:		6H	RRCID ->	281022	COMPL. DATE	06/30/2016	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	8440	- 13218	
11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4199	2	521	9	N	474	580	1	155
12	5394 X	4528	-0-	-866	-0-	4090	2	438	9	N	398	380	1	173
01	5394 X	4068	-0-	-1326	-0-	3644	2	424	9	N	385	389	1	169
02	4872 X	3185	-0-	-1687	-0-	2845	2	340	9	N	309	188	1	290
03	4867 X	3567	-0-	-1300	-0-	3172	2	395	9	N	359	379	1	270
04	4710 X	4006	-0-	-704	-0-	3639	2	367	9	N	334	376	1	228

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
FLOWERS "B"		WELL #: 5301H		RRCID -> 281109		COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 12824					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	479	1	4406	2	N	298	193	1	239
						328	9							
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	707	1	4468	2	N	264	187	1	316
						290	9							
01	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	707	1	4764	2	N	262	193	1	385
						288	9							
02	4872 X	4578	-0-	-294	-0-	114	1	4191	2	N	248	364	1	269
						273	9							
03	5394 X	4890	-0-	-504	-0-	4558	2	332	9	N	302	436	1	135
04	5220 X	4710	-0-	-510	-0-	4406	2	304	9	N	276	147	1	264
FLOWERS 'B'		WELL #: 5303H		RRCID -> 281143		COMPL. DATE 04/18/2016			TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8368 - 13141					
11	3360 X	3109	-0-	-251	-0-	2870	2	239	9	N	217	270	1	79
12	3472 X	3170	-0-	-302	-0-	2991	2	179	9	N	163	121	1	121
01	3658 X	3108	-0-	-550	-0-	2875	2	233	9	N	212	189	1	144
02	3304 X	2549	-0-	-755	-0-	2382	2	167	9	N	152	190	1	106
03	3658 X	2942	-0-	-716	-0-	2714	2	228	9	N	207	194	1	119
04	3120 X	3042	-0-	-78	-0-	2802	2	240	9	N	218	170	1	167
MADELINE 26		WELL #: 1H		RRCID -> 281290		COMPL. DATE 05/29/2016			TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8397 - 13025					
11	11070 X	7607	-0-	-3463	-0-	7504	2	103	9	N	94			261
12	11129 X	6534	-0-	-4595	-0-	6449	2	85	9	N	77	188	1	150
01	9300 X	5885	-0-	-3415	-0-	5821	2	64	9	N	58			208
02	8400 X	4735	-0-	-3665	-0-	4679	2	56	9	N	51			259
03	9300 X	5409	-0-	-3891	-0-	5342	2	67	9	N	61	191	1	129
04	7620 X	6393	-0-	-1227	-0-	6303	2	90	9	N	82			211
WALKER 29		WELL #: 5H		RRCID -> 281409		COMPL. DATE 06/14/2016			TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8500 - 13228					
11	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3132	2	364	9	N	331	188	1	234
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3425	2	371	9	N	337	384	1	187
01	3472 X	3100	-0-	-372	-0-	2767	2	333	9	N	303	183	1	307
02	3276 X	3201	-0-	-75	-0-	487	1	2453	2	N	237	186	1	358
						261	9							
03	3782 X	3574	-0-	-208	-0-	536	1	2740	2	N	271	381	1	248
						298	9							
04	3660 X	3170	-0-	-490	-0-	516	1	2455	2	N	181	190	1	239
						199	9							
SPUR 9		WELL #: 3H		RRCID -> 281748		COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8476 - 12680					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
SPUR 9		WELL #: 2H		RRCID -> 281750		COMPL. DATE 10/31/2016			TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8383 - 12545					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

HEMPHILL (DOUGLAS)			//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084										
WAR ADMIRAL 8			WELL #:		2H	RRCID ->	281751	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL DEPTH	8078	PERF.	8453 - 12380		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3556	2	438	9	N	398	198	1	337
12		4278 X	3958	-0-	-320	-0-	3483	2	475	9	N	432	383	1	386
01		4402 X	3467	-0-	-935	-0-	3068	2	399	9	N	363	383	1	366
02		3976 X	3236	-0-	-740	-0-	2856	2	380	9	N	345	378	1	333
03		4402 X	3787	-0-	-615	-0-	3362	2	425	9	N	386	381	1	338
04		3990 X	3155	-0-	-835	-0-	2789	2	366	9	N	333	363	1	308

FLOWERS 'B'			WELL #:		5304SL	RRCID ->	281860	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8399 - 12826		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WALKER 29			WELL #:		7H	RRCID ->	282092	COMPL. DATE	12/19/2016	TOTAL DEPTH	7961	PERF.	8333 - 12505		
11		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1445	2	117	9	N	106	183	1	48
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1635	2	120	9	N	109			157
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2010	2	127	9	N	115	189	1	83
02		1456 N	1039	-0-	-417	-0-	976	2	63	9	N	57			140
03		1767 N	778	-0-	-989	-0-	691	2	87	9	N	79			219
04		2070 N	381	-0-	-1689	-0-	275	2	106	9	N	96	188	1	127

OMAHA 15			WELL #:		2H	RRCID ->	282153	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8391 - 12505		
11		6630 X	5042	-0-	-1588	-0-	4694	2	348	9	N	316	379	1	110
12		6603 X	5726	-0-	-877	-0-	5300	2	426	9	N	387	377	1	120
01		6262 X	4011	-0-	-2251	-0-	3690	2	321	9	N	292	360	1	52
02		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	5142	2	319	9	N	290	189	1	153
03		5735 X	5009	-0-	-726	-0-	4682	2	327	9	N	297	191	1	259
*04		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	5309	2	375	9	N	341	382	1	218

PYEATT			WELL #:		5104H	RRCID ->	282257	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	8530 - 12738		
11		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2077	2	206	9	N	187	188	1	154
12		2852 X	2382	-0-	-470	-0-	2183	2	199	9	N	181	181	1	154
01		2852 X	2824	-0-	-28	-0-	870	1	1775	2	N	163	183	1	134
							179	9							
02		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	974	1	1211	2	N	125	188	1	71
							138	9							
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	1079	1	1213	2	N	172			243
							189	9							
04		2730 X	2250	-0-	-480	-0-	1044	1	993	2	N	194	187	1	250
							213	9							

RAMP			WELL #:		503H	RRCID ->	282749	COMPL. DATE	04/03/2017	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	8386 - 12690		
11		4560 X	4082	-0-	-478	-0-	3734	2	348	9	N	316	187	1	185
12		4929 X	4629	-0-	-300	-0-	4374	2	255	9	N	232	188	1	229
01		4929 X	3558	-0-	-1371	-0-	3220	2	338	9	N	307	371	1	165
02		4452 X	2485	-0-	-1967	-0-	2220	2	265	9	N	241	180	1	226
03		4619 X	3053	-0-	-1566	-0-	2752	2	301	9	N	274	380	1	120
04		4470 X	3550	-0-	-920	-0-	3231	2	319	9	N	290	179	1	231

HEMPHILL (DOUGLAS)													CNTY: HEMPHILL		
PRESIDIO PETROLEUM LLC															
MADELINE 55-26															
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 676084															
WELL #: 2H RRCID -> 282856 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8302 - 15061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
11		18510 X	17326	-0-	-1184	-0-	16986	2	340	9	N	309	180	1	203
12		19282 X	17525	-0-	-1757	-0-	17154	2	371	9	N	337	372	1	168
01		19251 X	17727	-0-	-1524	-0-	17349	2	378	9	N	344	375	1	137
02		17052 X	13963	-0-	-3089	-0-	13690	2	273	9	N	248	171	1	214
03		18538 X	14111	-0-	-4427	-0-	13838	2	273	9	N	248	286	1	176
04		17340 X	16964	-0-	-376	-0-	16602	2	362	9	N	329	299	1	206

RAMP															
WELL #: 504SL RRCID -> 283745 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8416 - 12799															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PYEATT															
WELL #: 5101H RRCID -> 283805 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8513 - 12705															
11		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4164	2	279	9	N	254	373	1	111
12		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	1920	1	4535	2	N	275	186	1	200
							303	9							
01		6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1079	1	4857	2	N	283	380	1	103
							311	9							
02		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	974	1	3355	2	N	209			312
							230	9							
03		6665 X	5786	-0-	-879	-0-	1079	1	4429	2	N	253	370	1	195
							278	9							
04		6450 X	5769	-0-	-681	-0-	1044	1	4413	2	N	284	170	1	309
							312	9							

BLACK JACK 14															
WELL #: 3H RRCID -> 283834 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8250 - 12570															
11		13230 X	12320	-0-	-910	-0-	11684	2	636	9	N	578	565	1	249
12		13888 X	12270	-0-	-1618	-0-	11675	2	595	9	N	541	570	1	220
01		13671 X	11977	-0-	-1694	-0-	11465	2	512	9	N	465	375	1	310
02		11844 X	10467	-0-	-1377	-0-	9979	2	488	9	N	444	562	1	192
03		12896 X	11694	-0-	-1202	-0-	11137	2	557	9	N	506	378	1	320
04		12330 X	11089	-0-	-1241	-0-	10563	2	526	9	N	478	564	1	234

FLOWERS A 27															
WELL #: 3H RRCID -> 283835 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8500 - 13140															
11		9780 X	8602	-0-	-1178	-0-	8354	2	248	9	N	225	181	1	122
12		10354 X	9039	-0-	-1315	-0-	8766	2	273	9	N	248	185	1	185
01		9827 X	8180	-0-	-1647	-0-	7937	2	243	9	N	221	191	1	215
02		8036 X	7094	-0-	-942	-0-	6895	2	199	9	N	181	176	1	220
03		9052 X	8247	-0-	-805	-0-	8017	2	230	9	N	209	191	1	238
04		8760 X	7957	-0-	-803	-0-	7728	2	229	9	N	208	188	1	258

FLOWERS A 27															
WELL #: 2H RRCID -> 284046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8403 - 13119															
11		9360 X	7477	-0-	-1883	-0-	7235	2	242	9	N	220	184	1	127
12		8866 X	5055	-0-	-3811	-0-	4936	2	119	9	N	108			235
01		8060 X	6238	-0-	-1822	-0-	6083	2	155	9	N	141	188	1	188
02		7280 X	5543	-0-	-1737	-0-	5408	2	135	9	N	123	184	1	127
03		7905 X	6184	-0-	-1721	-0-	5997	2	187	9	N	170	185	1	112
04		7470 X	5700	-0-	-1770	-0-	5561	2	139	9	N	126			238

HEMPHILL (DOUGLAS) PRESIDIO PETROLEUM LLC BLACK JACK 14													//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC BLACK JACK 14													//CONT.// 676084									
WELL #: 2H													RRCID ->	284052	COMPL. DATE	08/20/2017	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8310 - 12613		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE											
11	6450 X	4403	-0-	-2047	-0-	4307	2	96	9	N	87		183									
12	6944 X	2832	-0-	-4112	-0-	2744	2	88	9	N	80	171	1	92								
01	6944 X	73	-0-	-6871	-0-	16	1	50	2	N	6			98								
02	5012 X	4418	-0-	-594	-0-	292	1	3950	2	N	160	182	1	76								
03	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	470	1	5073	2	N	269	190	1	155								
*04	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	490	1	5054	2	N	234	183	1	206								
						257	9															
FLOWERS A 27													WELL #:	1H	RRCID ->	284059	COMPL. DATE	09/25/2017	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8337 - 13220
11	10200 X	7225	-0-	-2975	-0-	7058	2	167	9	N	152	188	1	155								
12	10013 X	7550	-0-	-2463	-0-	7357	2	193	9	N	175	191	1	139								
01	9703 X	7432	-0-	-2271	-0-	7228	2	204	9	N	185	188	1	136								
02	7588 X	6594	-0-	-994	-0-	6418	2	176	9	N	160	182	1	114								
03	7874 X	6604	-0-	-1270	-0-	6436	2	168	9	N	153			267								
04	7320 X	5862	-0-	-1458	-0-	5726	2	136	9	N	124	188	1	203								
BLACK JACK 14													WELL #:	1H	RRCID ->	284092	COMPL. DATE	09/06/2017	TOTAL DEPTH	8073	PERF.	8575 - 12272
11	10650 X	9718	-0-	-932	-0-	9457	2	261	9	N	237	186	1	198								
12	10664 X	9771	-0-	-893	-0-	9562	2	209	9	N	190	166	1	222								
01	10292 X	10008	-0-	-284	-0-	9764	2	244	9	N	222	189	1	255								
02	9184 X	8535	-0-	-649	-0-	8363	2	172	9	N	156	187	1	224								
03	10168 X	8925	-0-	-1243	-0-	8735	2	190	9	N	173	186	1	211								
04	9720 X	8419	-0-	-1301	-0-	8234	2	185	9	N	168	195	1	184								
MADELINE 55-26 A													WELL #:	3H	RRCID ->	284457	COMPL. DATE	10/27/2017	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	8222 - 15265
11	21690 X	21143	-0-	-547	-0-	20435	2	708	9	N	644	741	1	152								
12	22165 X	21166	-0-	-999	-0-	20531	2	635	9	N	577	574	1	155								
01	22010 X	20779	-0-	-1231	-0-	20093	2	686	9	N	624	555	1	224								
02	19796 X	16552	-0-	-3244	-0-	16045	2	507	9	N	461	557	1	128								
03	21855 X	19132	-0-	-2723	-0-	18545	2	587	9	N	534	379	1	283								
04	21150 X	19075	-0-	-2075	-0-	18463	2	612	9	N	556	648	1	191								
GATLIN 3													WELL #:	1H	RRCID ->	286193	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8459 - 12323
11	8250 X	4451	-0-	-3799	-0-	4235	2	216	9	N	196	190	1	260								
12	9517 X	4475	-0-	-5042	-0-	4330	2	145	9	N	132	186	1	206								
01	8525 X	1635	-0-	-6890	-0-	1530	2	105	9	N	95	186	1	115								
02	7728 X	3858	-0-	-3870	-0-	3733	2	125	9	N	114			229								
03	8556 X	6077	-0-	-2479	-0-	5843	2	234	9	N	213	187	1	255								
*04	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7316	2	327	9	N	297	283	1	269								
GATLIN 3													WELL #:	2H	RRCID ->	287945	COMPL. DATE	04/01/2019	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	8425 - 12539
11	5460 X	5402	-0-	-58	-0-	4975	2	427	9	N	388	553	1	112								
12	5487 X	4656	-0-	-831	-0-	4304	2	352	9	N	320	186	1	246								
01	5487 X	4630	-0-	-857	-0-	4255	2	375	9	N	341	378	1	209								
02	5040 X	4897	-0-	-143	-0-	974	1	3592	2	N	301	373	1	137								
						331	9															
03	5580 X	5550	-0-	-30	-0-	1079	1	4130	2	N	310	191	1	256								
						341	9															
04	5400 X	4959	-0-	-441	-0-	1044	1	3628	2	N	261	373	1	144								
						287	9															

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
GATLIN 3		WELL #:		3H	RRCID ->	288091	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	8264	PERF.	8508 - 12508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6840 X	5886	-0-	-954	-0-	5278 2	608 9	N	553	558 1		124
12		6789 X	5895	-0-	-894	-0-	5377 2	518 9	N	471	372 1		223
01		6727 X	5285	-0-	-1442	-0-	4751 2	534 9	N	485	391 1		317
02		6076 X	5105	-0-	-971	-0-	4675 2	430 9	N	391	570 1		138
03		6510 X	5725	-0-	-785	-0-	5191 2	534 9	N	485	382 1		241
04		5880 X	5611	-0-	-269	-0-	5117 2	494 9	N	449	549 1		141

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000											
FILLINGM		WELL #:		2055	RRCID ->	174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020 - P/A 07/20/20													

FILLINGM		WELL #:		4055	RRCID ->	183743	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	8080	PERF.	7916 - 7948	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2020													

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
ELM CREEK RANCH 47-34		WELL #:		1H	RRCID ->	285007	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	8575 - 16090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7219 2	768 9	N	698	807 1		376
12		9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	8632 2	860 9	N	782	833 1		325
01		8804 X	8092	-0-	-712	-0-	7199 2	893 9	N	812	775 1		362
02		7980 X	7406	-0-	-574	-0-	6590 2	816 9	N	742	657 1		447
*03		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	8211 2	870 9	N	791	791 1		447
*04		9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	8783 2	840 9	N	764	772 1		439

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 209101		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7613 - 7670							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #: 6 U		RRCID -> 260064		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012							
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-				69
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				69
01	372	N	218	-0-	-154	-0-	218	2		N	-0-				69
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	202	2		N	-0-				69
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2		N	-0-				69
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-				69

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 2026 U		RRCID -> 174599		COMPL. DATE 10/26/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7674 - 7818					
ABRAHAM "A"															
11	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	2438	3		N	-0-				18
12	2542	N	2515	-0-	-27	-0-	2515	3		N	-0-				18
01	2542	N	2472	-0-	-70	-0-	2472	3		N	-0-				18
02	2268	N	2135	-0-	-133	-0-	2135	3		N	-0-				18
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3		N	-0-				18
*04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3		N	-0-				18

GEORGE "B"		WELL #: 3028 U		RRCID -> 276521		COMPL. DATE 03/18/1988		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7755 - 7809							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
FLOWERS		WELL #: 3040		RRCID -> 122641		COMPL. DATE 07/06/1986		TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614							
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				121

FLOWERS		WELL #: 5040		RRCID -> 145112		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10380 - 10494							
11	1800	N	958	-0-	-842	-0-	958	2		N	-0-				67
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-				67
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2		N	-0-				67
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				67
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-				67
*04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-				67

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587							
FLOWERS				WELL #: 8040	RRCID -> 145208	COMPL. DATE 04/12/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10498	- 10575		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1530 N	412	-0-	-1118	-0-	412 2		N	-0-		101
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		101
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		101
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		101
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		101
*04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		101

FLOWERS				WELL #: 6040	RRCID -> 145210	COMPL. DATE 04/10/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10382	- 10487		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS				WELL #: 7040	RRCID -> 146792	COMPL. DATE 06/21/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10501	- 10755		
11	690 N	281	-0-	-409	-0-	281 2		N	-0-		64
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		64
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		64
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		64
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		64
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-		64

FLOWERS				WELL #: 9040	RRCID -> 147535	COMPL. DATE 09/22/1993	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10402	- 10508		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		94

FLOWERS				WELL #: 1040	RRCID -> 184807	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10440	- 10530		
11	690 N	432	-0-	-258	-0-	432 2		N	-0-		197
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		197
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		197
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		197
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		197
*04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		197

FLOWERS, LOIS				WELL #: 6	RRCID -> 185519	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10604	- 10659		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH II LLC				040205												
THORNE -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10624 - 10884			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALL				WELL #:	1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10516 - 10668			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			50

COOK				WELL #:	2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10523 - 10671			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			33

HALL				WELL #:	2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10540 - 10699			
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8				145
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				145
01	1767	N	498	-0-	-1269	-0-	498	2			N	-0-				145
02	1176	N	431	-0-	-745	-0-	431	2			N	-0-				145
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				145
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				145

THORNE 18				WELL #:	1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	10517 - 10587			
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				80
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-				80
01	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-				80
02	644	N	533	-0-	-111	-0-	533	2			N	-0-				80
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			N	-0-				80
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				80

THORNE 76				WELL #:	1	RRCID ->	194376	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10104 - 10526			
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	784	2	1	9	N	1				185
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	765	2	1	9	N	1	109	1		77
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	N	3				80
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	662	2	2	9	N	2				82
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	739	2	9	9	N	8				90
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT				90

THORNE 18B				WELL #:	2	RRCID ->	196811	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	10082 - 10562			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC													//CONT.// 040205											
LOCKE 60													WELL #: 1		RRCID -> 203051		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 10525		PERF.10079		- 10337	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE											
11		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2690	2	14	9	N	13		258										
12		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2802	2	74	9	N	67	194 1	131										
01		3100 N	3200	-0-	100	100	3172	2	28	9	N	25		156										
02		2072 N	1972	-0-	-100	-0-	1937	2	35	9	N	32		188										
03		2170 N	1969	-0-	-201	-0-	1936	2	33	9	N	30		218										
04		2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT		218										

LOCKE 60													WELL #: 2		RRCID -> 214203		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH 11760		PERF.10300		- 11611	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		241										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		241										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		241										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		241										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		241										
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		241										

LOCKE 57													WELL #: 3		RRCID -> 223890		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9994		- 11326	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38										

LOCKE 60													WELL #: 3		RRCID -> 225181		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9428		- 11294	
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		111										
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		111										
01		186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-		111										
02		280 N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-		111										
03		248 N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-		111										
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT		111										

LOCKE 57													WELL #: 4		RRCID -> 225435		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10022		- 11076	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90										
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90										
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90										
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90										

THORNE 75													WELL #: 4		RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12010		PERF.10346		- 11770	
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	117	2	15	9	N	14		147										
12		155 N	124	-0-	-31	-0-	112	2	12	9	N	11	82 1	76										
01		155 N	143	-0-	-12	-0-	119	2	24	9	N	22		98										
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	109	2	24	9	N	22		120										
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22		142										
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		142										

ROGERS 61													WELL #: 3		RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11830		PERF.10216		- 11700	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205												
ROGERS 61 WELL #: 4 RRCID -> 232601 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696												
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					223
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					223
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					223
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					223
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					223
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					223

THORNE 75 WELL #: 1 RRCID -> 232750 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880												
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					195
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					195

THORNE 18B WELL #: 4 RRCID -> 234289 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738												
11		104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			72
12		155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			72
01		155	N	142	-0-	-13	-0-	140	2	2	9	74
02		100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			74
03		124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			74
04		150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					74

THORNE 75 WELL #: 5 RRCID -> 235841 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11808												
11		291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	2	20	9	184
12		279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			184
01		279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			184
02		280	N	235	-0-	-45	-0-	235	2			184
03		256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			184
04		240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					184

ROGERS 61 WELL #: 5 RRCID -> 236258 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10338 - 11782												
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					49
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					49

THORNE 75 WELL #: 6 RRCID -> 236268 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 11936												
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					185
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					185
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					185
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					185
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					185
04		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					185

LOCKE 57 WELL #: 2 RRCID -> 287172 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 9980 - 11360												
11		5610	X	317	-0-	-5293	-0-	317	2			179
12		651	N	286	-0-	-365	-0-	286	2			179
01		961	N	296	-0-	-665	-0-	296	2			179
02		308	N	183	-0-	-125	-0-	183	2			179
03		279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			179
04		300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					179

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC				040209						
HOBART RANCH				WELL #: 169	RRCID -> 034342	COMPL. DATE 08/24/1964	TOTAL DEPTH 13280	PERF.10869	- 10914	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1470 N	1350	-0-	-120	-0-	1350	3			43
12	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1292	3			43
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	1301	3			43
02	1260 N	1061	-0-	-199	-0-	1061	3			43
03	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			43
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					43

HOBART RANCH				WELL #: 170	RRCID -> 035600	COMPL. DATE 02/02/1965	TOTAL DEPTH 11535	PERF.10848	- 11076	
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			-0-
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1175	3			-0-
01	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	3			-0-
02	1120 N	798	-0-	-322	-0-	798	3			-0-
03	1178 N	823	-0-	-355	-0-	823	3			-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 270	RRCID -> 061341	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10876	- 11231	
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3			-0-
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	498	3			-0-
01	558 N	493	-0-	-65	-0-	493	3			-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430	3			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 269	RRCID -> 061926	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10828	- 11146	
11	2452 X	432	-0-	-2020	-0-	432	3			-0-
12	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			-0-
02	392 N	299	-0-	-93	-0-	299	3			-0-
03	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	3			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3069	RRCID -> 078672	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 12527	PERF.11380	- 12344	
11	14B2 EXT	664	-0-	664	2767	664	3			-0-
12	3304 X	537	-0-	-2767	-0-	537	3			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3			-0-
02	616 N	506	-0-	-110	-0-	506	3			-0-
03	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					-0-

PETREE, CLEMMIE				WELL #: 2 A	RRCID -> 079982	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 11289	PERF.10729	- 11047	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HOBART RANCH				WELL #: 470	RRCID -> 086897	COMPL. DATE 11/21/1979	TOTAL DEPTH 11255	PERF.10843	- 11205	
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			-0-
12	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			-0-
01	961 N	858	-0-	-103	-0-	858	3			-0-
02	868 N	747	-0-	-121	-0-	747	3			-0-
03	961 N	854	-0-	-107	-0-	854	3			-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		267	RRCID ->	088263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11390
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	40	-0-	40	40		40	3			-0-
02	14B2 EXT	81	-0-	81	121		81	3			-0-
03	14B2 EXT	7	-0-	7	128		7	3			-0-
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	128					NO RPT	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		670	RRCID ->	088671	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11609 - 12366
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		570	RRCID ->	088673	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11238 - 12382
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-		803	3	N	-0-	-0-
12	961 N	775	-0-	-186	-0-		775	3	N	-0-	-0-
01	899 N	752	-0-	-147	-0-		752	3	N	-0-	-0-
02	756 N	695	-0-	-61	-0-		695	3	N	-0-	-0-
03	838 N	838	-0-	-0-	-0-		838	3	N	-0-	-0-
04	720 N NO RPT		-0-	-720	-0-				N	NO RPT	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		770	RRCID ->	092588	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	11271	PERF.10840 - 11120
11	1620 N	1617	-0-	-3	-0-		1617	3	N	-0-	-0-
12	1674 N	1550	-0-	-124	-0-		1550	3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-		1581	3	N	-0-	-0-
02	1512 N	1042	-0-	-470	-0-		1042	3	N	-0-	-0-
03	1550 N	1383	-0-	-167	-0-		1383	3	N	-0-	-0-
04	1530 N NO RPT		-0-	-1530	-0-				N	NO RPT	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		870	RRCID ->	093987	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11317 - 12393
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOBART RANCH		WELL #:		268	RRCID ->	156545	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11030 - 12502
11	720 N	539	-0-	-181	-0-		539	3	N	-0-	-0-
12	558 N	349	-0-	-209	-0-		349	3	N	-0-	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-		648	3	N	-0-	-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		526	3	N	-0-	-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-		599	3	N	-0-	-0-
04	630 N NO RPT		-0-	-630	-0-				N	NO RPT	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209														
PETREE 23		WELL #: 3		RRCID -> 158881		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 11505 PERF.10775 - 10995								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10832		- 11105		
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 368		RRCID -> 166360		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10864		- 11120		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 467		RRCID -> 167458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11306		PERF.10838		- 11100		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 569		RRCID -> 176577		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11301		PERF.10882		- 11149		
11	21 X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBART RANCH		WELL #: 669		RRCID -> 176581		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11253		PERF.10788		- 11132		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETREE		WELL #: 403		RRCID -> 179071		COMPL. DATE		04/06/2001		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7862		- 10070		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209												
PETREE 23		WELL #: 23		RRCID -> 181106		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10770 - 12150						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-			15
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			15
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			15
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-			15
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			15
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			15

HOBART RANCH		WELL #: 667		RRCID -> 183617		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10751 - 11122		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 567		RRCID -> 184430		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11218		PERF.10818 - 11157		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 568		RRCID -> 185980		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11210		PERF.10860 - 11129		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 768		RRCID -> 189553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10877 - 11132		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 767		RRCID -> 191257		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10894 - 11128		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #: 970		RRCID -> 191926		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10844 - 11150		
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
12	1829 N	1800	-0-	-29	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
02	1764 N	1603	-0-	-161	-0-	1603	3			N	-0-			-0-
03	1798 N	1230	-0-	-568	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID -> 198893	COMPL. DATE 08/25/2003	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10849	- 11221					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
12	1736 N	1676	-0-	-60	-0-	1676	3			N	-0-			-0-
01	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
02	1652 N	1455	-0-	-197	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
03	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			-0-
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID -> 206818	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 12850	PERF.10844	- 12497					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	127	-0-	127	-0-	127	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1662	-0-	1662	-0-	1789	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1123	-0-	1123	-0-	2912	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2912				N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID -> 208665	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10843	- 12511					
11	14B2 EXT	394	-0-	394	-0-	1327	3			N	-0-			-0-
12	1706 X	379	-0-	-1327	-0-	379	3			N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-			-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

PETREE 3				WELL #: 7	RRCID -> 211037	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10756	- 12330					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID -> 211631	COMPL. DATE 08/30/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10900	- 12501					
11	2848 X	515	-0-	-2333	-0-	515	3			N	-0-			-0-
12	620 N	474	-0-	-146	-0-	474	3			N	-0-			-0-
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-			-0-
02	476 N	422	-0-	-54	-0-	422	3			N	-0-			-0-
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 11817					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10728	- 12371					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10719	- 12353						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10913	- 12421						
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3				N	-0-				-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3				N	-0-				-0-
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 3				N	-0-				-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3				N	-0-				-0-
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702 3				N	-0-				-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-

PETREE 3				WELL #: 8	RRCID -> 213369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10771	- 12366						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10791	- 12654						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 969	RRCID -> 213415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10767	- 12386						
11	2520 N	2404	-0-	-116	-0-	2404 3				N	-0-				-0-
12	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	2328 3				N	-0-				-0-
01	2542 N	2338	-0-	-204	-0-	2338 3				N	-0-				-0-
02	2240 N	2109	-0-	-131	-0-	2109 3				N	-0-				-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3				N	-0-				-0-
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1468	RRCID -> 213552	COMPL. DATE 09/25/2012	TOTAL DEPTH 12975	PERF.10926	- 12568						
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	487 3				N	-0-				-0-
12	589 N	464	-0-	-125	-0-	464 3				N	-0-				-0-
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462 3				N	-0-				-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	398 3				N	-0-				-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460 3				N	-0-				-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1269	RRCID -> 213998	COMPL. DATE 01/15/2006	TOTAL DEPTH 12810	PERF.10790	- 12546						
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681 3				N	-0-				-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3				N	-0-				-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3				N	-0-				-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3				N	-0-				-0-
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3				N	-0-				-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209													
PETREE 3 WELL #: 9 RRCID -> 214039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12740 PERF.10790 - 12398													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11		2160 N	1983	-0-	-177	-0-	1983	3		N	-0-		-0-
12		2232 N	1906	-0-	-326	-0-	1906	3		N	-0-		-0-
01		2077 N	1898	-0-	-179	-0-	1898	3		N	-0-		-0-
02		1848 N	1727	-0-	-121	-0-	1727	3		N	-0-		-0-
03		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
04		1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358													
11		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3		N	-0-		-0-
12		2697 N	2453	-0-	-244	-0-	2453	3		N	-0-		-0-
01		2635 N	2556	-0-	-79	-0-	2556	3		N	-0-		-0-
02		2380 N	2240	-0-	-140	-0-	2240	3		N	-0-		-0-
03		2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3		N	-0-		-0-
04		2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-				N	NO RPT		-0-

PETREE 3 WELL #: 10 RRCID -> 217104 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12830 PERF.10763 - 12314													
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378													
11		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
12		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3		N	-0-		-0-
03		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
PETREE 3				WELL #: 13	RRCID ->	219112	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10785 - 12272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 967	RRCID ->	220050	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10796 - 12500				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1470	RRCID ->	220056	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10893 - 12433				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DUMLER				WELL #: 502	RRCID ->	222916	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10847 - 12438				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

PETREE 3				WELL #: 12	RRCID ->	224878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10789 - 12332				
11	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	3			N	-0-				16
12	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-				16
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-				16
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-				16
03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-				16
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT				16

HOBART RANCH				WELL #: 1868	RRCID ->	229415	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10853 - 12505				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1968	RRCID ->	229474	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	12805	PERF.10880 - 12508				
11	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	2626	3			N	-0-				5
12	2976 X	2691	-0-	-285	-0-	2691	3			N	-0-				5
01	2852 X	2757	-0-	-95	-0-	2757	3			N	-0-				5
02	2576 X	2351	-0-	-225	-0-	2351	3			N	-0-				5
03	2697 N	2667	-0-	-30	-0-	2667	3			N	-0-				5
04	2670 N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT				5

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598			
11		1860 N	1623	-0-	-237	-0-	1623	3			N	-0-			22
12		2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-			22
01		1953 N	1684	-0-	-269	-0-	1684	3			N	-0-			22
02		1512 N	1511	-0-	-1	-0-	1511	3			N	-0-			22
03		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-			22
04		1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			22

HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603			
11		300 N	188	-0-	-112	-0-	188	3			N	-0-			15
12		248 N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-			15
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			15
02		168 N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-			15
03		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-			15
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			15

HOBART RANCH		WELL #:		2068	RRCID ->	234466	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10725	- 12653			
11		1020 N	975	-0-	-45	-0-	975	3			N	-0-			20
12		1147 N	908	-0-	-239	-0-	908	3			N	-0-			20
01		1023 N	913	-0-	-110	-0-	913	3			N	-0-			20
02		924 N	782	-0-	-142	-0-	782	3			N	-0-			20
03		899 N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-			20
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			20

HOBART RANCH		WELL #:		1669	RRCID ->	234573	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12558			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1768	RRCID ->	234669	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10880	- 12529			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
HOBART RANCH				WELL #: 2368	RRCID -> 235150	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10941	- 12545			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	600 N	565	-0-	-35	-0-		565 3		N	-0-		-0-
12	620 N	548	-0-	-72	-0-		548 3		N	-0-		-0-
01	589 N	544	-0-	-45	-0-		544 3		N	-0-		-0-
02	532 N	475	-0-	-57	-0-		475 3		N	-0-		-0-
03	558 N	544	-0-	-14	-0-		544 3		N	-0-		-0-
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2768	RRCID -> 235486	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10852	- 12606			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8

HOBART RANCH				WELL #: 2070	RRCID -> 235890	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10807	- 12449			
11	1830 N	1817	-0-	-13	-0-		1817 3		N	-0-		-0-
12	1891 N	1769	-0-	-122	-0-		1769 3		N	-0-		-0-
01	1860 N	1807	-0-	-53	-0-		1807 3		N	-0-		-0-
02	1708 N	1637	-0-	-71	-0-		1637 3		N	-0-		-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-		1832 3		N	-0-		-0-
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1570	RRCID -> 235900	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10872	- 12407			
11	1800 N	1723	-0-	-77	-0-		1723 3		N	-0-		-0-
12	1860 N	1664	-0-	-196	-0-		1664 3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1622	-0-	-207	-0-		1622 3		N	-0-		-0-
02	1596 N	1417	-0-	-179	-0-		1417 3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1599	-0-	-75	-0-		1599 3		N	-0-		-0-
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1769	RRCID -> 237566	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10859	- 12400			
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-		2398 3		N	-0-		-0-
12	2511 N	2242	-0-	-269	-0-		2242 3		N	-0-		-0-
01	2449 N	2329	-0-	-120	-0-		2329 3		N	-0-		-0-
02	2240 N	2089	-0-	-151	-0-		2089 3		N	-0-		-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-		2276 3		N	-0-		-0-
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-				N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2668	RRCID -> 237567	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10724	- 12538			
11	1950 N	1762	-0-	-188	-0-		1762 3		N	-0-		20
12	2015 N	1815	-0-	-200	-0-		1815 3		N	-0-		-0-
01	2015 N	1906	-0-	-109	-0-		1906 3		N	-0-		20
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		1740 3		N	-0-		20
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1941 3		N	-0-		20
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-				N	NO RPT		20

HOBART RANCH				WELL #: 2267	RRCID -> 239031	COMPL. DATE 06/03/2008	TOTAL DEPTH 12820	PERF.10879	- 12446			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
HOBART RANCH				WELL #: 2067	RRCID -> 239033	COMPL. DATE 05/27/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10811	- 12492					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3368	RRCID -> 241774	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 12827	PERF.10890	- 12510					
11	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	1122 3				N	-0-			30
12	1209 N	1010	-0-	-199	-0-	1010 3				N	-0-			30
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	992 3				N	-0-			30
02	1036 N	939	-0-	-97	-0-	939 3				N	-0-			30
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3				N	-0-			30
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			30

HOBART RANCH				WELL #: 3168	RRCID -> 242697	COMPL. DATE 07/07/2008	TOTAL DEPTH 12804	PERF.10897	- 12507					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2968	RRCID -> 243900	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 12825	PERF.10792	- 12649					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2269	RRCID -> 244132	COMPL. DATE 10/20/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10871	- 12502					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1670	RRCID -> 244136	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11199	- 12523					
11	1290 N	1070	-0-	-220	-0-	1070 3				N	-0-			-0-
12	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044 3				N	-0-			-0-
01	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	1068 3				N	-0-			-0-
02	1008 N	976	-0-	-32	-0-	976 3				N	-0-			-0-
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3				N	-0-			-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 1969	RRCID -> 244137	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10759	- 12480					
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434 3				N	-0-			13
12	2573 N	2391	-0-	-182	-0-	2391 3				N	-0-			13
01	2480 N	2134	-0-	-346	-0-	2134 3				N	-0-			13
02	2268 N	2250	-0-	-18	-0-	2250 3				N	-0-			13
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623 3				N	-0-			13
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10890 - 12444
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2070 N	1983	-0-	-87	-0-	1983	3	N	-0-		-0-
12	2170 N	1932	-0-	-238	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
01	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	2029	3	N	-0-		-0-
02	1848 N	1722	-0-	-126	-0-	1722	3	N	-0-		-0-
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3	N	-0-		-0-
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	12810	PERF.10790 - 12496
11	2790 X	2657	-0-	-133	-0-	2657	3	N	-0-		-0-
12	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	2576	3	N	-0-		-0-
01	2883 X	2648	-0-	-235	-0-	2648	3	N	-0-		-0-
02	2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2358	3	N	-0-		-0-
03	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	2646	3	N	-0-		-0-
04	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10808 - 12575
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3	N	-0-		-0-
12	2170 N	1935	-0-	-235	-0-	1935	3	N	-0-		-0-
01	2108 N	1975	-0-	-133	-0-	1975	3	N	-0-		-0-
02	1876 N	1825	-0-	-51	-0-	1825	3	N	-0-		-0-
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3	N	-0-		-0-
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10666 - 12590
11	2100 X	1766	-0-	-334	-0-	1766	3	N	-0-		-0-
12	2046 X	1704	-0-	-342	-0-	1704	3	N	-0-		-0-
01	2046 X	1575	-0-	-471	-0-	1575	3	N	-0-		-0-
02	1848 X	1379	-0-	-469	-0-	1379	3	N	-0-		-0-
03	1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1597	3	N	-0-		-0-
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT		-0-

PETREE 3		WELL #:		14H	RRCID ->	246576	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11058	PERF.11089 - 12808
11	14B2 EXT	75	-0-	75	979	75	3	N	-0-		12
12	979 X	-0-	-0-	-979	-0-			N	-0-		12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

PETREE 3		WELL #:		15H	RRCID ->	246578	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	10828	PERF.11170 - 13688
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10604 - 12401
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2061	3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1994	-0-	-269	-0-	1994	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437	3	N	-0-		-0-
02	1932 N	1465	-0-	-467	-0-	1465	3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1212	-0-	-772	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
HOBART RANCH				WELL #: 1869	RRCID -> 247426	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10789	- 12483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2567	RRCID -> 247427	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10773	- 12391		
11	2640 N	2587	-0-	-53	-0-	2587 3					-0-
12	2759 N	2480	-0-	-279	-0-	2480 3					-0-
01	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733 3					-0-
02	2408 N	2347	-0-	-61	-0-	2347 3					-0-
03	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 3					-0-
04	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2568	RRCID -> 247429	COMPL. DATE 12/22/2008	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10810	- 12529		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 3668	RRCID -> 248794	COMPL. DATE 02/02/2009	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10877	- 12491		
11	180 N	77	-0-	-103	-0-	77 3					-0-
12	527 N	319	-0-	-208	-0-	319 3					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 2467	RRCID -> 248796	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 12805	PERF.10800	- 12475		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	48	-0-	48	48	48 3					-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	61	13 3					-0-
03	14B2 EXT	19	-0-	19	80	11 3	8 9			7	7
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	80						7

HOBART RANCH				WELL #: 1770	RRCID -> 258704	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10807	- 12535		
11	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	1801 3					-0-
12	1953 N	1754	-0-	-199	-0-	1754 3					-0-
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 3					-0-
02	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1608 3					-0-
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3					-0-
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-						-0-

HOBART RANCH				WELL #: 4068	RRCID -> 258705	COMPL. DATE 04/29/2010	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10806	- 12445		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 HOBART RANCH WELL #: 3568 RRCID -> 261785 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10811 - 12685

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3		N	-0-			50
12		2697 N	2376	-0-	-321	-0-	2376	3		N	-0-			50
01		2542 N	2413	-0-	-129	-0-	2413	3		N	-0-			50
02		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		N	-0-			50
03		2387 N	2072	-0-	-315	-0-	2072	3		N	-0-			50
04		2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT			50

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 HOWELL72 WELL #: 1 RRCID -> 049313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11367 PERF.10690 - 11004

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 1 RRCID -> 052903 COMPL. DATE 06/23/1972 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10649 - 10973

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 053015 COMPL. DATE 04/16/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10708 - 10954

11		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	43	1	1117	2	Y	-0-		4
12		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	46	1	1144	2	Y	-0-		4
01		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	44	1	1167	2	Y	-0-		4
02		1064 N	1002	-0-	-62	-0-	46	1	956	2	Y	-0-		4
03		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	42	1	1131	2	Y	-0-		4
*04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	43	1	1120	2	Y	-0-		4

HOBART WELL #: 1 RRCID -> 054174 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10680 - 11234

11		630 N	541	-0-	-89	-0-	541	2			Y	-0-		27
12		558 N	492	-0-	-66	-0-	492	2			Y	-0-		27
01		496 N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-		27
02		504 N	444	-0-	-60	-0-	444	2			Y	-0-		27
03		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-		27
*04		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-		27

HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048

11		1110 N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-		35
12		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1146	2	4	9	Y	4	4 8	35
01		1147 N	975	-0-	-172	-0-	942	2	33	9	Y	30		65
02		1036 N	773	-0-	-263	-0-	771	2	2	9	Y	2	2 8	65
03		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	Y	2	2 8	65
*04		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-		65

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHEEK		WELL #:		107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10646 - 10871			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOBART		WELL #:		2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	10811 - 11151
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	7	1	170	2	Y	-0-	40
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-	40
01	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-	40
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-	40
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-	40
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-	40

JONES, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	056370	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	10726 - 12132
11	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	88	1	2272	2	N	54	31 1 72
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	59	9					
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	89	1	2200	2	N	12	23 1 61
02	2268 N	1487	-0-	-781	-0-	13	9					
03	2294 N	2184	-0-	-110	-0-	83	1	2201	2	N	3	
*04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	3	9					
						68	1	1411	2	N	7	5 1 66
						8	9					
						78	1	2087	2	N	17	4 1 1 8 78
						19	9					
						90	1	2344	2	N	2	38 1 42
						2	9					

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	056820	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	12851	PERF.	10700 - 10940
11	2670 N	2629	-0-	-41	-0-	97	1	2523	2	Y	8	116
12	2883 N	2771	-0-	-112	-0-	9	9					
01	2883 N	2629	-0-	-254	-0-	107	1	2633	2	Y	28	144
02	2464 N	2267	-0-	-197	-0-	31	9					
03	2759 N	2646	-0-	-113	-0-	95	1	2521	2	Y	12	156
*04	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	13	9					
						102	1	2125	2	Y	36	192
						40	9					
						94	1	2515	2	Y	34	171 1 55
						37	9					
						94	1	2450	2	Y	22	77
						24	9					

PRESCOTT		WELL #:		1 U	RRCID ->	057766	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	13373	PERF.	10860 - 13236
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	261	1	793	2	Y	-0-	-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	313	1	1096	2	Y	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	63	1	426	2	Y	-0-	-0-
02	896 N	520	-0-	-376	-0-	259	1	261	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	4808	-0-	1708	1708	188	1	4620	2	Y	-0-	-0-
*04	3000 N	3690	-0-	690	2398	61	1	3627	2	Y	2	1 1 1 8 -0-
						2	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		2 U	RRCID ->	057797	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10751 - 12736		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	863	-0-	-607	-0-	32	1	831	2	N	-0-			15
12	1364 N	838	-0-	-526	-0-	33	1	805	2	N	-0-			15
01	1054 N	713	-0-	-341	-0-	26	1	687	2	N	-0-			15
02	812 N	556	-0-	-256	-0-	25	1	531	2	N	-0-			15
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	25	1	659	2	N	-0-			15
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	25	1	641	2	N	-0-			15

HOBART 67		WELL #:		2	RRCID ->	058065	COMPL. DATE	03/08/1974	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	10876 - 10944		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JONES, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	058141	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10786 - 10986		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	57	1	6

PETREE		WELL #:		2	RRCID ->	058142	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10717 - 10996		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	058319	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	12745	PERF.	10696 - 12688		
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-			45
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-			45
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-			45
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-			45
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			45
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-			45

NORRIS		WELL #:		1029 U	RRCID ->	058980	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.	10950 - 12034		
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	791	2	N	-0-			24
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	711	2	N	-0-			27
						3	9							
01	682 N	594	-0-	-88	-0-	22	1	572	2	N	-0-			27
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	821	2	N	-0-			32
						6	9							
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	666	2	N	17			49
						19	9							
*04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	10	34	1	25
						11	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
YOUNG 65															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1380 N	1175	-0-	-205	-0-	1175	2			Y	-0-			47
12		1426 N	1263	-0-	-163	-0-	1263	2			Y	-0-			47
01		1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1102	2			Y	-0-			47
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	20	9	Y	18			65
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1664	2	2	9	Y	2			67
*04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-			67

NORRIS -44-															
WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742															
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			57
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			57
01		124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			57
02		112 N	50	-0-	-62	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			57
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			57
*04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	17	55	1	19
							19	9							

YOUNG 66															
WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS															
WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THORNE															
WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848															
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	8	1	460	2	Y	-0-			18
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	8	1	442	2	Y	22	3	8	37
							24	9							
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	8	1	477	2	Y	92			129
							101	9							
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	4	1	8	132
							4	9							
03		532 N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	506	2	Y	16	2	8	146
							18	9							
*04		537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	Y	4			150
							4	9							

HOWELL 72															
WELL #: 3 RRCID -> 061747 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10622 - 10919															
11		2670 X	2568	-0-	-102	-0-	2548	2	20	9	Y	18	164	1	8
12		2697 N	2515	-0-	-182	-0-	2515	2			Y	-0-			8
01		2697 N	2321	-0-	-376	-0-	2321	2			Y	-0-			8
02		2408 N	1452	-0-	-956	-0-	1452	2			Y	-0-			8
03		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-			8
*04		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-			8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056																			
SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		3	RRCID ->	062725	COMPL. DATE	07/12/1975	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10729											
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	939	2	Y	-0-			2							
12	1023 N	979	-0-	-44	-0-	-0-		38	1	941	2	Y	-0-			2							
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	-0-		36	1	943	2	Y	-0-			2							
02	924 N	552	-0-	-372	-0-	-0-		25	1	527	2	Y	-0-			2							
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1048	2	Y	-0-			2							
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	934	2	Y	-0-			2							
ARRINGTON													WELL #:		3064	RRCID ->	063734	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10796 - 11900
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
HOWELL 72													WELL #:		4	RRCID ->	063984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11054	PERF.	10632 - 10870
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
CLARK													WELL #:		3	RRCID ->	064419	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10707 - 10978
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	-0-		13	1	340	2	Y	-0-			10							
12	372 N	359	-0-	-13	-0-	-0-		14	1	345	2	Y	-0-			10							
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	-0-		12	1	314	2	Y	-0-			10							
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	-0-		13	1	263	2	Y	-0-			10							
03	372 N	340	-0-	-32	-0-	-0-		12	1	328	2	Y	-0-			10							
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	336	2	Y	-0-			10							
NORRIS													WELL #:		3029	RRCID ->	064949	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10572 - 10689
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	1130	2	Y	-0-			24							
12	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	-0-		47	1	1155	2	Y	-0-			24							
01	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	-0-		42	1	1117	2	Y	-0-			24							
02	1092 N	616	-0-	-476	-0-	-0-		28	1	586	2	Y	2			26							
								2	9														
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1414	2	Y	2			28							
								2	9														
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	1202	2	Y	-0-			28							
SAVAGE, BETTY A.													WELL #:		4	RRCID ->	064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10619 - 10891
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	-0-		22	1	569	2	Y	-0-			-0-							
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	-0-		23	1	577	2	Y	-0-			-0-							
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	-0-		20	1	534	2	Y	-0-			-0-							
02	560 N	330	-0-	-230	-0-	-0-		15	1	315	2	Y	-0-			-0-							
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	588	2	Y	-0-			-0-							
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	566	2	Y	-0-			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
HOOVER WELL #: 2 RRCID -> 065206 COMPL. DATE 11/02/1975 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUNG 65 WELL #: 8 RRCID -> 066364 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10703 - 10980															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068951 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020															
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1003	2	4	9	N	4	37
12		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2	9	9	N	8	45
01		868 N	803	-0-	-65	-0-	-0-	-0-	801	2	2	9	N	2	47
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	N	1	48
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	26	9	N	24	72
*04		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1028	2	17	9	N	15	87

LITTLE WELL #: 2030 RRCID -> 069059 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10541 - 10674															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LITTLE 43 WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ETHEREDGE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069589 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
LITTLE				WELL #: 4030	RRCID ->	069843	COMPL. DATE	10/27/1976	TOTAL DEPTH	10778	PERF.10484 - 10642					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	-0-	406	2		Y	-0-					2
12	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	404	2		Y	-0-					2
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	-0-	404	2		Y	-0-					2
02	392 N	256	-0-	-136	-0-	-0-	256	2		Y	-0-					2
03	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-					2
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		Y	-0-					2

PYEATT				WELL #: 2019	RRCID ->	070349	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10520 - 10680					
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	Y	-0-				-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	872	2	Y	-0-				-0-
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	864	2	Y	-0-				-0-
02	728 N	502	-0-	-226	-0-	-0-	28	1	474	2	Y	-0-				-0-
03	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-				-0-
*04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	984	2	Y	-0-				-0-

ARRINGTON				WELL #: 4064	RRCID ->	070999	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10503 - 10812					
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	Y	-0-				-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-				-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	457	2	Y	-0-				-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	-0-				-0-
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	Y	-0-				-0-
*04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	422	2	Y	-0-				-0-

NORRIS -44-				WELL #: 3	RRCID ->	071379	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10556 - 10744					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CLARK				WELL #: 4	RRCID ->	071851	COMPL. DATE	06/23/1977	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10649 - 10886					
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1062	2	Y	-0-				1
12	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	-0-				1
01	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-				1
02	1036 N	453	-0-	-583	-0-	-0-	21	1	432	2	Y	-0-				1
03	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1214	2	Y	-0-				1
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1090	2	Y	-0-				1

NORRIS				WELL #: 4029	RRCID ->	072545	COMPL. DATE	08/09/1977	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10630 - 10750					
11	2070 N	2054	-0-	-16	-0-	-0-	76	1	1978	2	Y	-0-				20
12	2170 N	2109	-0-	-61	-0-	-0-	82	1	2027	2	Y	-0-				20
01	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	-0-	72	1	1899	2	Y	-0-				20
02	1904 N	903	-0-	-1001	-0-	-0-	41	1	862	2	Y	-0-				20
03	2108 N	2067	-0-	-41	-0-	-0-	74	1	1993	2	Y	-0-				20
04	1920 N	1840	-0-	-80	-0-	-0-	68	1	1772	2	Y	-0-				20

JONES, MARY				WELL #: 3	RRCID ->	072546	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10750 - 11003					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
JONES, MARY										WELL #: 4		RRCID -> 073120		COMPL. DATE 09/20/1977		TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1	1329	2	Y	-0-			1		
12		1364 N	1351	-0-	-13	-0-	53	1	1298	2	Y	-0-			1		
01		1364 N	1314	-0-	-50	-0-	48	1	1266	2	Y	-0-			1		
02		1232 N	1078	-0-	-154	-0-	49	1	1029	2	Y	-0-			1		
03		1364 N	1292	-0-	-72	-0-	46	1	1246	2	Y	-0-			1		
*04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1228	2	Y	-0-			1		

NORRIS										WELL #: 4		RRCID -> 073516		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		

NORRIS										WELL #: 4404		RRCID -> 073952		COMPL. DATE 11/21/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711	
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			10		
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			10		
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	-0-			10		
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-			10		
03		288 N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-			10		
*04		241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	2	Y	-0-			10		

PETREE										WELL #: 3		RRCID -> 073953		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008	
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-	23	1	600	2	Y	-0-			39		
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	Y	-0-			39		
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	31	1	808	2	Y	-0-			39		
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	31	1	636	2	Y	-0-			39		
03		646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	599	2	Y	23			62		
							25	9									
*04		493 N	493	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	25	44	1	43		
							28	9									

PETREE										WELL #: 4		RRCID -> 074791		COMPL. DATE 12/28/1977		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	12	1	14		
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1	5		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	3		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	1		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		

MAXWELL										WELL #: 1018		RRCID -> 075707		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
SHALLER, FRANK				WELL #:	2	RRCID ->	077429	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7304 - 10608			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BROWN, J. T.		-ET- -AL- -B-		WELL #:	11 L	RRCID ->	077921	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10320 - 10352			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CLARK				WELL #:	5	RRCID ->	078496	COMPL. DATE	09/05/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10661 - 10947			
11	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	60	1	1559	2	Y	26					57
						29	9									
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	75	1	1843	2	Y	20					77
						22	9									
01	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	2	Y	8					85
						9	9									
02	1540 N	1533	-0-	-7	-0-	69	1	1442	2	Y	20					105
						22	9									
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	67	1	1802	2	Y	33	58	1			80
						36	9									
04	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	63	1	1635	2	Y	2	53	1			29
						2	9									

HOBART 49				WELL #:	1	RRCID ->	078598	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	10990 - 11148			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOWELL 72				WELL #:	5	RRCID ->	078918	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10617 - 10884			
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	2		3	9	Y	3				30
12	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2				Y	-0-				30
01	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	1316	2				Y	-0-				30
02	1316 N	713	-0-	-603	-0-	711	2		2	9	Y	2				32
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2				Y	-0-				32
04	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1113	2		6	9	Y	5				37

RISLEY				WELL #:	207	RRCID ->	079086	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10568 - 10874			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHEEK		WELL #:		207	RRCID ->	079087	COMPL. DATE	10/15/1978	TOTAL DEPTH	10967	PERF.10582 -	10872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THORNE		WELL #:		4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10386 -	10808			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORRIS		WELL #:		5	RRCID ->	079392	COMPL. DATE	10/14/1978	TOTAL DEPTH	11080	PERF.10681 -	11005			
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-				-0-
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	17	1	418	2	N	-0-				-0-
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	15	1	400	2	N	-0-				-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	16	1	323	2	N	-0-				-0-
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	15	1	411	2	N	-0-				-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	409	2	N	-0-				-0-

RISLEY		WELL #:		307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.10629 -	10911			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES, MARY		WELL #:		5	RRCID ->	080143	COMPL. DATE	11/13/1978	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10708 -	10988			
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	47	1	1203	2	N	-0-				1
12	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	50	1	1236	2	N	-0-				1
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	47	1	1245	2	N	-0-				1
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	52	1	1074	2	N	-0-				1
03	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1313	2	N	-0-				1
*04	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	56	1	1454	2	N	-0-				1

PETREE		WELL #:		2205	RRCID ->	080513	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	11099	PERF.10702 -	11020			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

SAVAGE, BETTY B.		WELL #:		5	RRCID ->	080952	COMPL. DATE	02/03/1979	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10736 -	10935			
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	11	1	292	2	Y	-0-				-0-
12	775 N	320	-0-	-455	-0-	12	1	308	2	Y	-0-				-0-
01	713 N	295	-0-	-418	-0-	11	1	284	2	Y	-0-				-0-
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	10	1	202	2	Y	-0-				-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13	1	358	2	Y	-0-				-0-
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	2	Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC																
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 073056																
NORRIS -44-																
WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		47	1	1221	2	Y	-0-			17
12	1333	N	1304	-0-	-29	-0-		51	1	1253	2	Y	-0-			17
01	1302	N	1233	-0-	-69	-0-		45	1	1188	2	Y	-0-			17
02	1176	N	560	-0-	-616	-0-		26	1	534	2	Y	-0-			17
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		53	1	1438	2	Y	-0-			17
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-		48	1	1253	2	Y	-0-			17

HOBART																
WELL #: 3 RRCID -> 084156 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10756 - 11314																
11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-		1782	2	4	9	Y	4	3	1	49
12	1829	N	1809	-0-	-20	-0-		7	1	1800	2	Y	2	2	8	49
								2	9							
01	1798	N	1787	-0-	-11	-0-		1779	2	8	9	Y	7	5	1	49
02	1652	N	1557	-0-	-95	-0-		1553	2	4	9	Y	4	2	1	49
03	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-		1818	2	56	9	Y	51	46	1	52
04	1740	N	1689	-0-	-51	-0-		1678	2	11	9	Y	10	10	1	49

PYEATT																
WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CLARK																
WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862																
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-		12	1	325	2	Y	-0-			28
*06	330	N	313	-0-	-17	-0-		12	1	301	2	Y	-0-			28
*07	341	N	330	-0-	-11	-0-		12	1	318	2	Y	-0-			28
*08	341	N	253	-0-	-88	-0-		8	1	245	2	Y	-0-			28
*09	300	N	258	-0-	-42	-0-		10	1	248	2	Y	-0-			28
*10	341	N	331	-0-	-10	-0-		12	1	319	2	Y	-0-			28
*11	240	N	95	-0-	-145	-0-		4	1	91	2	Y	-0-			28
*12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			28
*01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-			28
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	-0-			28
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	25	1	3

ARRINGTON RANCH																
WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831																
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-		30	1	260	2	Y	-0-			-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-		31	1	273	2	Y	-0-			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-		31	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-		28	1	238	2	Y	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-		31	1	267	2	Y	-0-			-0-
*04	286	N	286	-0-	-0-	-0-		30	1	256	2	Y	-0-			-0-

NORRIS																
WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990																
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1	3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1	1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2021

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
NORRIS		WELL #:		629	RRCID ->	094825	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10536 - 10854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	789	2	Y	-0-			1
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	818	2	Y	-0-			1
01		877 N	877	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	Y	-0-			1
02		756 N	529	-0-	-227	-0-	24	1	505	2	Y	-0-			1
03		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	2	Y	-0-			1
*04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	-0-			1

CLARK		WELL #:		7	RRCID ->	095862	COMPL. DATE	10/09/1981	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10696 - 10934				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492 - 11058				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588 - 10846				
11		780 N	600	-0-	-180	-0-	22	1	578	2	Y	-0-			49
12		868 N	632	-0-	-236	-0-	25	1	607	2	Y	-0-			49
01		837 N	797	-0-	-40	-0-	29	1	768	2	Y	-0-			49
02		560 N	355	-0-	-205	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			49
03		620 N	1	-0-	-619	-0-	1	2			Y	-0-	48	1	1
04		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			1

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674 - 10892				
11		480 N	463	-0-	-17	-0-	17	1	446	2	Y	-0-			14
12		496 N	478	-0-	-18	-0-	19	1	459	2	Y	-0-			14
01		496 N	442	-0-	-54	-0-	16	1	426	2	Y	-0-			14
02		420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	Y	-0-			14
03		465 N	455	-0-	-10	-0-	16	1	439	2	Y	-0-			14
*04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	17	1	442	2	Y	-0-			14

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722 - 10966				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743 - 12752				
11		912 N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	Y	-0-			1
12		961 N	935	-0-	-26	-0-	36	1	899	2	Y	-0-			1
01		961 N	741	-0-	-220	-0-	27	1	714	2	Y	-0-			1
02		840 N	829	-0-	-11	-0-	38	1	791	2	Y	-0-			1
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903	2	Y	-0-			1
*04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	2	Y	-0-			1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740 - 10961					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	1			3

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534 - 10656					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PETREE		WELL #:		7	RRCID ->	100598	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	11077	PERF.10721 - 11047					
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	36	1	934	2	Y	-0-				1
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	39	1	954	2	Y	-0-				1
01	1023	N	865	-0-	-158	-0-	31	1	834	2	Y	-0-				1
02	896	N	714	-0-	-182	-0-	33	1	681	2	Y	-0-				1
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	33	1	898	2	Y	29				30
*04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	9								
							36	1	933	2	Y	44				74
							48	9								

HOBART		WELL #:		5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10810 - 11060					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PYEATT		WELL #:		4019	RRCID ->	104892	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 - 10816					
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	30	1	1803	2	Y	-0-				1
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	31	1	1846	2	Y	-0-				1
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	31	1	1865	2	Y	-0-				1
02	1652	N	921	-0-	-731	-0-	28	1	893	2	Y	-0-				1
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	Y	-0-				1
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	30	1	1931	2	Y	-0-				1

YOUNG 65		WELL #:		15	RRCID ->	106232	COMPL. DATE	05/25/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BLACKBEARD OPERATING, LLC										//CONT.// 073056							
ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7670 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	64229				N	NO RPT						74

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10722 - 10993	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10774 - 11036	
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-						20
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-						20
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-						20
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-						20
03		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-						20
*04		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-						20

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7580 - 10935	
11		600 N	554	-0-	-46	-0-	554	2		N	-0-						73
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-						73
01		620 N	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-						73
02		504 N	434	-0-	-70	-0-	434	2		N	-0-						73
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8 9	N	7						80
04		480 N	452	-0-	-28	-0-	448	2	4 9	N	4						84

NORRIS										WELL #: 8		RRCID -> 111119		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024	
11		3270 X	2767	-0-	-503	-0-	103	1	2664	2	Y	-0-					43
12		3193 X	3116	-0-	-77	-0-	121	1	2995	2	Y	-0-					43
01		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	125	1	3314	2	Y	-0-					43
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	199	1	4149	2	Y	-0-					43
03		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	155	1	4178	2	Y	4					47
*04		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	121	1	3168	2	Y	38	48	1			37

PETREE										WELL #: 9		RRCID -> 112375		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						1

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
NORRIS -44-		WELL #:		8	RRCID ->	112501	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10629 - 10807		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1681	2	Y	3		56
12		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	3	9	991	2	Y	14		70
01		1798 N	1604	-0-	-194	-0-	40	1	1526	2	Y	18		88
02		1624 N	629	-0-	-995	-0-	15	9	590	2	Y	10		98
03		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	58	1	1790	2	Y	17		115
*04		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	20	9	1490	2	Y	28	110 1	33
							28	1						
							31	9						

HOWELL 72		WELL #:		7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10630 - 10910		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RISLEY		WELL #:		407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10570 - 10838		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOWELL 72		WELL #:		6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762 - 10904		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

JONES, MARY		WELL #:		8	RRCID ->	114109	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	11082	PERF.	10752 - 10980		
11		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	60	1	1540	2	Y	-0-		50
12		1643 N	1551	-0-	-92	-0-	60	1	1491	2	Y	-0-		50
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	60	1	1593	2	Y	-0-		50
02		1484 N	1435	-0-	-49	-0-	66	1	1369	2	Y	-0-		50
03		1550 N	1536	-0-	-14	-0-	55	1	1481	2	Y	-0-		50
04		1590 N	1532	-0-	-58	-0-	57	1	1475	2	Y	-0-		50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC														//CONT.// 073056									
SAVAGE, BETTY -C-														WELL #: 9		RRCID -> 114119		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10688 - 10951	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
11		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		55	1	1413	2	Y	10	1	1	48							
12		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-		11	9	1435	2	Y	22	1	1	69							
01		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		24	9	1404	2	Y	21			90							
02		1316 N	840	-0-	-476	-0-		53	1	793	2	Y	8			98							
03		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		23	9	1683	2	Y	45	111	1	32							
*04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-		38	1	1427	2	Y	14	1	1	45							
								9	9														
								63	1														
								50	9														
								55	1														
								15	9														

HOBART 67														WELL #: 3		RRCID -> 114167		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 11280		PERF.10739 - 10920	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-							

BROWN, J. T. ET AL -B-														WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279	
11		240 N	226	-0-	-14	-0-		226	2			N	-0-			163							
12		248 N	235	-0-	-13	-0-		235	2			N	-0-			163							
01		248 N	236	-0-	-12	-0-		236	2			N	-0-			163							
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-		192	2	67	9	N	61			224							
*03		248 N	216	-0-	-32	-0-		216	2			N	-0-			224							
04		240 N	198	-0-	-42	-0-		196	2	2	9	N	2	187	1	39							

ARRINGTON														WELL #: 6064		RRCID -> 117352		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 11007		PERF.10512 - 10784	
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-			-0-							
12		T. A.	2	-0-				2	2			Y	-0-			-0-							
01		T. A.	1	-0-	1			3	1			Y	-0-			-0-							
02		T. A.	3	-0-	3			6	3			Y	-0-			-0-							
03		T. A.	2	-0-	2			8	2			Y	-0-			-0-							
04		T. A.	1	-0-	1			9	1			Y	-0-			-0-							

THORNE														WELL #: 5073		RRCID -> 117630		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10548 - 10631	
11		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-						Y	-0-			12							
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			12							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12							
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12							
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			12							

THORNE														WELL #: 6073		RRCID -> 117944		COMPL. DATE 07/28/1985		TOTAL DEPTH 11518		PERF.10557 - 10800	
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-		2029	2	2	9	Y	2			133							
12		2170 N	2011	-0-	-159	-0-		2008	2	3	9	Y	3			136							
01		2170 N	1905	-0-	-265	-0-		1905	2			Y	-0-			136							
02		1904 N	1416	-0-	-488	-0-		1416	2			Y	-0-			136							
03		2015 N	1993	-0-	-22	-0-		1993	2			Y	-0-			136							
04		1830 N	1826	-0-	-4	-0-		1826	2			Y	-0-			136							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
ARRINGTON															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG															
WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288															
11	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	2817	2	57	9	Y	52			136
12	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	2959	2	50	9	Y	45	163	1	18
01	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2859	2	48	9	Y	44			62
02	2800	X	2321	-0-	-479	-0-	2281	2	40	9	Y	36			98
03	3100	X	2799	-0-	-301	-0-	2751	2	48	9	Y	44			142
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	2555	2	47	9	Y	43	141	1	44

BROWN, J.T. ET AL -D-															
WELL #: 11 RRCID -> 122308 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10403 - 10540															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS, LOIS															
WELL #: 4 RRCID -> 126507 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776															
11	2010	N	1955	-0-	-55	-0-	1914	2	41	9	Y	37			225
12	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	2031	2	2	9	Y	2	2	1	225
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-			225
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1895	2	3	9	Y	3			228
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2333	2	103	9	Y	94	7	8	315
*04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2024	2	73	9	Y	66	174	1	207

LITTLE															
WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759															
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	3			183
							3	9							
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	Y	10	177	1	16
							11	9							
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	31	1	477	2	Y	-0-			16
02	532	N	298	-0-	-234	-0-	28	1	270	2	Y	-0-			16
03	589	N	391	-0-	-198	-0-	31	1	360	2	Y	-0-			16
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	30	1	347	2	Y	-0-			16

JONES, MARY															
WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	55	1	1426	2	Y	22	61
12	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	24	9	1460	2	Y	25	86
01	1550 N	1463	-0-	-87	-0-	59	1	1390	2	Y	19	105
02	1400 N	596	-0-	-804	-0-	28	9	552	2	Y	15	120
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	52	1	1746	2	Y	46	166
*04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	21	9	1540	2	Y	32	43
						27	1					
						17	9					
						65	1					
						51	9					
						59	1				155 1	
						35	9					

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 12 RRCID -> 146916 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10350 - 10456												
11	570 N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-	95
12	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-	95
01	527 N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-	95
02	448 N	394	-0-	-54	-0-	394	2			N	-0-	95
03	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-	95
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	95

YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062												
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	30	1	968	2	Y	-0-	-0-
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1030	2	Y	2	-0-
01	992 N	929	-0-	-63	-0-	2	9	898	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	2885	-0-	85	85	28	1	2855	2	Y	2	-0-
03	2204 N	2119	-0-	-85	-0-	31	1	2084	2	Y	4	-0-
*04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	4	9	1878	2	Y	-0-	-0-
						30	1					

ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754												
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	-0-
12	1023 N	857	-0-	-166	-0-	857	2			Y	-0-	-0-
01	992 N	764	-0-	-228	-0-	764	2			Y	-0-	-0-
02	896 N	677	-0-	-219	-0-	677	2			Y	-0-	-0-
03	868 N	740	-0-	-128	-0-	740	2			Y	-0-	-0-
04	750 N	702	-0-	-48	-0-	702	2			Y	-0-	-0-

HOWELL 72 WELL #: 8 RRCID -> 149920 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915												
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812												
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	3
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-	1
01	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-	1
02	DLQ G-10	1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056							
CHEEK		WELL #:		307	RRCID ->	152066	COMPL. DATE	11/06/1994	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10557 - 10826
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		13	RRCID ->	153881	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	10780	PERF.10276 - 10377
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-	124
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-	124
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-	124
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	124
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	124
*04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	124

BROWN, J. T. ET AL "D"		WELL #:		14	RRCID ->	155770	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10366 - 10408
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-	80
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-	80
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-	80
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	234	2	24	9	N	102
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-	102
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	102

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		13R	RRCID ->	158210	COMPL. DATE	02/11/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10350 - 10432
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	740	2	11	9	N	117
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	751	2	19	9	N	134
01	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2		N	-0-	134
02	700 N	658	-0-	-42	-0-	641	2	17	9	N	149
03	775 N	736	-0-	-39	-0-	713	2	23	9	N	170
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	183

CAMPBELL, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	158504	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11269 - 11672
11	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3679	2	59	9	Y	127
12	3844 X	3826	-0-	-18	-0-	3770	2	56	9	Y	178
01	3844 X	3788	-0-	-56	-0-	3742	2	46	9	Y	33
02	3472 X	2996	-0-	-476	-0-	2971	2	25	9	Y	56
03	3844 X	3454	-0-	-390	-0-	3432	2	22	9	Y	76
04	3720 X	2731	-0-	-989	-0-	2700	2	31	9	Y	98

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386 - 10474
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314 - 10352
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 15 RRCID -> 166916 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522 2		N	-0-			35
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			35
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			35
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		N	-0-			35
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2		N	-0-			35
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			35

JARVIS, BILLY & SONS, INC. WELL #: 7H RRCID -> 169961 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10830 - 13135

11	9810 X	8267	-0-	-1543	-0-	8215 2	52 9	N	47			146
12	10075 X	8939	-0-	-1136	-0-	8899 2	40 9	N	36			182
01	9920 X	8652	-0-	-1268	-0-	8637 2	15 9	N	14			196
02	8708 X	8631	-0-	-77	-0-	8585 2	46 9	N	42			238
03	9641 X	9371	-0-	-270	-0-	9159 2	212 9	N	193	196 1		235
*04	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9155 2	272 9	N	247	361 1		121

THORNE WELL #: 7073 RRCID -> 187427 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISLEY WELL #: 507 RRCID -> 193203 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2		N	-0-			27
12	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			27
01	1705 N	1330	-0-	-375	-0-	1330 2		N	-0-			27
02	1484 N	981	-0-	-503	-0-	981 2		N	-0-			27
03	1612 N	963	-0-	-649	-0-	963 2		N	-0-			27
04	1290 N	737	-0-	-553	-0-	737 2		N	-0-			27

HOBART 49 WELL #: 2 RRCID -> 195593 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128

11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		Y	-0-			35
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			35
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-			35
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			35
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 2		Y	-0-	21 1		14
04	210 N	164	-0-	-46	-0-	164 2		Y	-0-	14 1		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
HOBART RANCH 50		WELL #:		5	RRCID ->	196202	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10862 - 11110	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	1 1	487 2	Y	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	2 1	501 2	Y	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2		Y	-0-			-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			-0-
03	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		Y	-0-			-0-
04	480 N	433	-0-	-47	-0-	1 1	432 2	Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		2	RRCID ->	196403	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10906 - 11394	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

HOBART 49		WELL #:		3	RRCID ->	197045	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10931 - 11200	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1164	RRCID ->	197734	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10554 - 10810	
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-			9
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			9
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			9
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14 2		Y	-0-			9
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			9
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			9

HOBART 49		WELL #:		4	RRCID ->	198287	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10926 - 11924	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOBART 49		WELL #:		8	RRCID ->	198509	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10850 - 11121	
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		Y	-0-			-0-
12	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	164 2		Y	-0-			-0-
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 2		Y	-0-			-0-
04	210 N	102	-0-	-108	-0-	102 2		Y	-0-			-0-

ARRINGTON RANCH		WELL #:		1053	RRCID ->	198529	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10446 - 10466	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
HOWELL 72													WELL #: 9		RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10605 - 10875	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
																			BALANCE			
11		3060 X	2937	-0-	-123	-0-		-0-	2936	2	1	9	Y	1					200			
12		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-		-0-	3048	2	15	9	Y	14	183	1			31			
01		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		-0-	3019	2	4	9	Y	4					35			
02		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-		-0-	2707	2	21	9	Y	19					54			
03		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-		-0-	3054	2	50	9	Y	45	1	8			98			
*04		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-		-0-	2916	2	10	9	Y	9					107			
HOBART RANCH 20													WELL #: 3		RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10870 - 11734	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
YOUNG 65													WELL #: 16		RRCID -> 199409		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10790 - 11168	
11		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-		-0-	1530	2	3	9	Y	3					64			
12		1488 N	1364	-0-	-124	-0-		-0-	1360	2	4	9	Y	4	1	8			67			
01		1302 N	1067	-0-	-235	-0-		-0-	1058	2	9	9	Y	8					75			
02		1428 N	1250	-0-	-178	-0-		-0-	1129	2	121	9	Y	110					185			
03		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-		-0-	1627	2	42	9	Y	38	178	1	2	8	43			
*04		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		-0-	1438	2	9	9	Y	8					51			
HOBART 49													WELL #: 7		RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10962 - 11999	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
YOUNG 66													WELL #: 8		RRCID -> 199981		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 11505		PERF.10850 - 10916	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
HOBART RANCH 20													WELL #: 5		RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10930 - 11811	
11		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		-0-	2349	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	117			
12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-		-0-	2420	2	3	9	Y	3	3	8			117			
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-		-0-	2458	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	117			
02		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-		-0-	2131	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	117			
03		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-		-0-	2235	2	11	9	Y	10	120	1	4	8	3			
04		2130 N	2072	-0-	-58	-0-		-0-	2050	2	22	9	Y	20	16	1	7	8	-0-			
HOBART RANCH 50													WELL #: 6		RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10818 - 11998	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-			

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50 WELL #: 7 RRCID -> 200554 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11124														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 49 WELL #: 9 RRCID -> 201073 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			122

HOBART 49 WELL #: 12 RRCID -> 201175 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980														
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6	4	1	2 8 75
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1403	2	2	9	Y	2	2	8	75
01	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	1330	2	10	9	Y	9	6	1	3 8 75
02	1288 N	1039	-0-	-249	-0-	7	1	1025	2	Y	6	3	1	3 8 75
						7	9							
03	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1181	2	4	9	Y	4	2	1	2 8 75
04	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1062	2	9	9	Y	8	5	1	3 8 75

YOUNG 51 WELL #: 2 RRCID -> 201205 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 12457 PERF.10792 - 12232														
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			22
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			22
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-			22
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-			22
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			22
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			22

NORRIS WELL #: 11 RRCID -> 201217 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10533 - 10954														
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	39	1	997	2	Y	-0-			11
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1328	2	Y	-0-			11
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	48	1	1276	2	Y	11			22
						12	9							
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	45	1	934	2	Y	2			24
						2	9							
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	43	1	1151	2	Y	10			34
						11	9							
*04	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	2	Y	7			41
						8	9							

HOBART RANCH 50 WELL #: 8 RRCID -> 201514 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999														
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			20
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			20
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-			20
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	2			Y	-0-			20
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			20
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
HOBART 49		WELL #: 6		RRCID -> 202237		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10680 - 12526						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 20		WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10968 - 12180						
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1403	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	-0-
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1193	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	-0-
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1221	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	-0-
*04	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211	2	17	9	Y	15	10	1	5	8	-0-

HOBART 67		WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830		PERF.11220 - 12512						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #: 9		RRCID -> 203682		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12750		PERF.10830 - 12474						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART 67		WELL #: 9		RRCID -> 204051		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 12609		PERF.10810 - 12430						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #: 13		RRCID -> 204308		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10904 - 12666						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

HOBART RANCH 20		WELL #: 10		RRCID -> 204632		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10958 - 12670						
11	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1792	2	3	9	Y	3	2	1	1	8	37
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1	1	8			37
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1842	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	37
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	37
03	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1799	2	15	9	Y	14	49	1	1	8	1
*04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	Y	9	7	1	3	8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
HOBART RANCH 20				WELL #: 11	RRCID -> 204771	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 13016	PERF.11000	- 12112					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50				WELL #: 12	RRCID -> 205067	COMPL. DATE 09/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10850	- 12656					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 4	RRCID -> 205072	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10854	- 12660					
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2				Y	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2				Y	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2				Y	-0-			-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230 2				Y	-0-			-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2				Y	-0-			-0-
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2				Y	-0-			-0-

HOWELL 72				WELL #: 10	RRCID -> 206791	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11004	- 12276					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 20				WELL #: 7	RRCID -> 206834	COMPL. DATE 12/20/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10986	- 12700					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 67				WELL #: 11	RRCID -> 207133	COMPL. DATE 01/02/2005	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10824	- 12542					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 49				WELL #: 11	RRCID -> 207590	COMPL. DATE 01/23/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.10866	- 12632					
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1964 2	8 9	Y	7	5 1	2 8			107
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2024 2	2 9	Y	2	2 8				107
01	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1817 2	10 9	Y	9	6 1	3 8			107
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1664 2	4 9	Y	4	2 1	2 8			107
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1920 2	7 9	Y	6	107 1	3 8			3
*04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1837 2	14 9	Y	13	12 1	4 8			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.	11012 - 12724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10920 - 12568			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			18
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			18
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			18
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			18
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-			18
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			18

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 - 12500			
11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1976	2	4	9	Y	4	3	1	39
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2	1	9	Y	1	1	8	39
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2	9	9	Y	8	5	1	39
02	1764 N	1631	-0-	-133	-0-	-0-	1629	2	2	9	Y	2	1	1	39
03	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2141	2	4	9	Y	4	2	1	39
*04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	2	12	9	Y	11	7	1	39

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 - 12685			
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-			19
12	1581 N	1578	-0-	-3	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-			19
01	1488 N	1448	-0-	-40	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-			19
02	1428 N	1400	-0-	-28	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-			19
03	1581 N	1472	-0-	-109	-0-	-0-	1463	2	9	9	Y	8	26	1	1
04	1410 N	1392	-0-	-18	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-	1	1	-0-

NORRIS		WELL #:		10	RRCID ->	209754	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10698 - 12150			
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2	1	9	Y	1			33
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	-0-	768	2			Y	-0-			33
01	837 N	738	-0-	-99	-0-	-0-	738	2			Y	-0-			33
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	-0-	576	2			Y	-0-			33
03	775 N	772	-0-	-3	-0-	-0-	751	2	21	9	Y	19			52
*04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2	50	9	Y	45	55	1	42

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882 - 12696			
11	810 N	809	-0-	-1	-0-	-0-	806	2	3	9	Y	3	2	1	43
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2	1	9	Y	1	1	8	43
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	Y	5	3	1	43
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	729	2	2	9	Y	2	1	1	43
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	8	9	Y	7	45	1	4
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	-0-	750	2	7	9	Y	6	8	1	-0-

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924 - 12690			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10856	- 12574	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1830 N	1777	-0-	-53	-0-	1756	2	21	9	Y	19	148
12		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1821	2	2	9	Y	2	148
01		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1798	2	11	9	Y	10	148
02		1624 N	1567	-0-	-57	-0-	4	1	1519	2	Y	40	184
							44	9					
03		1798 N	1787	-0-	-11	-0-	1763	2	24	9	Y	22	28
04		1740 N	1731	-0-	-9	-0-	1714	2	17	9	Y	15	28

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10826	- 12464	
11		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1495	2	14	9	Y	13	50
12		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	7	1	2161	2	Y	20	70
							22	9					
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	4	1	2011	2	Y	8	70
							9	9					
02		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	4	1	1893	2	Y	11	77
							12	9					
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2165	2	8	9	Y	7	78
*04		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2019	2	17	9	Y	15	78

CHEEK		WELL #:		407	RRCID ->	213170	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11004	- 12028	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOBART 49		WELL #:		5	RRCID ->	213383	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10968	- 12638	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOBART 67		WELL #:		14	RRCID ->	214001	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10862	- 12560	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HOBART RANCH 50		WELL #:		26	RRCID ->	214529	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	12809	PERF.10866	- 12636	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
HOBART RANCH 50		WELL #:		17	RRCID ->	214537	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10858	-	12672	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
11		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1739	2	3	9	Y	3	2	1	92
12		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	4	1	1592	2	Y	2	2	8	92
							2	9							
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	4	1	1621	2	Y	3	2	1	92
							3	9							
02		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	4	1	1801	2	Y	29	1	1	119
							32	9							
03		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1669	2	48	9	Y	44	56	1	105
04		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	2	1	1501	2	Y	8	5	1	105
							9	9							

HOBART 49		WELL #:		14	RRCID ->	216448	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10742	-	12576	
11		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2918	2	8	9	Y	7	5	1	25
12		3007 X	2589	-0-	-418	-0-	2587	2	2	9	Y	2	2	8	25
01		3007 X	2663	-0-	-344	-0-	2650	2	13	9	Y	12	8	1	25
02		2716 X	2378	-0-	-338	-0-	2374	2	4	9	Y	4	2	1	25
03		2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	2885	2	4	9	Y	4	2	1	25
*04		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	Y	12	8	1	25

HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10960	-	12680	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11008	-	12122	
11		900 N	860	-0-	-40	-0-	858	2	2	9	N	2	2	8	17
12		899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-			17
01		899 N	810	-0-	-89	-0-	804	2	6	9	N	5	2	8	20
02		812 N	501	-0-	-311	-0-	501	2			N	-0-			20
03		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			20
*04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	1	8	20

HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10830	-	12490	
11		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	4	1	3104	2	Y	36	185	1	25
							40	9							
12		3317 X	3035	-0-	-282	-0-	4	1	3029	2	Y	2	2	8	25
							2	9							
01		3317 X	2100	-0-	-1217	-0-	4	1	2087	2	Y	8	5	1	25
							9	9							
02		2996 X	2599	-0-	-397	-0-	2597	2	2	9	Y	2	1	1	25
03		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3468	2	4	9	Y	4	2	1	25
04		3150 X	3108	-0-	-42	-0-	2	1	3092	2	Y	13	9	1	25
							14	9							

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.	10870	-	12182	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
YOUNG 65													WELL #: 20		RRCID -> 220614		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.10626 - 12126		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	194	2	11	9	Y	10						159					
12		218 N	218	-0-	-0-	-0-	171	2	47	9	Y	43						202					
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	183	2	37	9	Y	34	164	1				72					
02		196 N	182	-0-	-14	-0-	168	2	14	9	Y	13						85					
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	168	2	13	9	Y	12						97					
04		210 N	175	-0-	-35	-0-	164	2	11	9	Y	10						107					

HOWELL 72													WELL #: 1472		RRCID -> 222866		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10656 - 12350		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

HOBART RANCH 50													WELL #: 18		RRCID -> 223469		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH 12880		PERF.10962 - 12656		
11		2040 N	1560	-0-	-480	-0-	1549	2	11	9	Y	10	7	1	3	8		68					
12		1922 N	1319	-0-	-603	-0-	2	1	1315	2	Y	2	2	8				68					
01		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	1483	2	15	9	Y	14	9	1	5	8		68					
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1428	2	81	9	Y	74	3	1	3	8		136					
03		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1453	2	21	9	Y	19	128	1	3	8		24					
04		1440 N	1259	-0-	-181	-0-	1236	2	23	9	Y	21	14	1	7	8		24					

HOBART RANCH 50													WELL #: 27		RRCID -> 223681		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10884 - 12542		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

YOUNG 65													WELL #: 22		RRCID -> 225103		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10692 - 12217		
11		1230 N	873	-0-	-357	-0-	15	1	856	2	Y	2						65					
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	16	1	1580	2	Y	-0-						65					
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	2	Y	13						78					
02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	14	1	1256	2	Y	-0-	32	1				46					
03		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	16	1	1261	2	Y	-0-	24	1				22					
04		1380 N	1062	-0-	-318	-0-	15	1	1047	2	Y	-0-						22					

PRESCOTT													WELL #: 8		RRCID -> 225511		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12669		
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	212	1	1919	2	Y	7	5	1	2	8		-0-					
12		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	265	1	1936	2	Y	2	2	8				-0-					
01		2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2282	2	15	9	Y	14	9	1	5	8		-0-					
02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	223	1	2330	2	Y	6	3	1	3	8		-0-					
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	314	1	1739	2	Y	6	3	1	3	8		-0-					
04		1920 N	1778	-0-	-142	-0-	1763	2	15	9	Y	14	9	1	5	8		-0-					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
HOBART 49 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	226640	COMPL. DATE	07/17/2014	TOTAL DEPTH	15857	PERF.	5110 - 5860	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HOBART 49		WELL #:		24	RRCID ->	226791	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	10928 - 12701	
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1065	2	6 9	Y	5	3 1	2 8	82
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	2	2 9	Y	2	2 8		82
01	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1019	2	8 9	Y	7	5 1	2 8	82
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2 9	Y	2	1 1	1 8	82
03	930 N	928	-0-	-2	-0-	913	2	15 9	Y	14	91 1	2 8	3
04	900 N	763	-0-	-137	-0-	753	2	10 9	Y	9	9 1	3 8	-0-

HOWELL 72		WELL #:		1572	RRCID ->	227790	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10690 - 12182	
11	2250 N	2112	-0-	-138	-0-	2101	2	11 9	Y	10			165
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2217	2	18 9	Y	16	3 8		178
01	2201 N	2117	-0-	-84	-0-	2111	2	6 9	Y	5			183
02	1960 N	1495	-0-	-465	-0-	1487	2	8 9	Y	7	3 8		187
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2246	2	30 9	Y	27	3 8		211
*04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2029	2	20 9	Y	18	183 1		46

HOBART 67		WELL #:		10	RRCID ->	228136	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10772 - 12498	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		807	RRCID ->	228155	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10988 - 12096	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARRINGTON		WELL #:		2062	RRCID ->	230214	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10268 - 11778	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RISLEY		WELL #:		607	RRCID ->	231446	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10522 - 11950	
11	1530 N	1454	-0-	-76	-0-	1448	2	6 9	N	5	1 8		131
12	1519 N	1481	-0-	-38	-0-	1479	2	2 9	N	2			133
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	1419	2	3 9	N	3			136
02	1344 N	878	-0-	-466	-0-	877	2	1 9	N	1			137
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2 9	N	2			139
04	1380 N	916	-0-	-464	-0-	916	2		N	-0-			139

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 50 WELL #: 20 RRCID -> 232187 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603														
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			Y	-0-			15
12	DLQ G-10	669	-0-	669	669	669	1			Y	-0-			15
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	669	669				Y	-0-			15
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	669	669				Y	-0-	1	8	15
03	DLQ G-10	994	-0-	994	1663	583	1	411	2	Y	-0-			15
*04	1967 N	304	-0-	-1663	-0-	304	2			Y	-0-			15

HOBART RANCH 50 WELL #: 22 RRCID -> 232395 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488														
11	240 N	216	-0-	-24	-0-	2	1	214	2	Y	-0-			30
12	558 N	126	-0-	-432	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			30
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			30
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	126	2			Y	-0-			30
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			30
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	Y	-0-			30

ARRINGTON WELL #: 3062 RRCID -> 233129 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOBART 67 WELL #: 15 RRCID -> 235498 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348														
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	1	1	708	2	Y	-0-			18
12	868 N	571	-0-	-297	-0-	1	1	570	2	Y	-0-			18
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-			18
02	672 N	564	-0-	-108	-0-	564	2			Y	-0-			18
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			18
04	930 N	440	-0-	-490	-0-	440	2			Y	-0-			18

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170														
11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	322	1	7069	2	Y	104	11	1	245
						114	9							
12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	438	1	7326	2	Y	105	182	1	163
						116	9							
01	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6738	2	179	9	Y	163	36	1	272
02	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6761	2	Y	38	190	1	104
						42	9							
03	6355 X	6342	-0-	-13	-0-	452	1	5870	2	Y	18	9	1	104
						20	9							
*04	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6369	2	33	9	Y	30	20	1	104

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
SHELL FEE 51		WELL #:		1	RRCID ->	235738	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10964	-	12386
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		850 N	850	-0-	-0-	108 1	654 2	Y	80					175
12		826 N	826	-0-	-0-	88 9	655 2	Y	54		175	1		54
01		806 N	773	-0-	-33	112 1	630 2	Y	28					82
02		728 N	619	-0-	-109	31 9	490 2	Y	25					107
03		806 N	766	-0-	-40	101 1	608 2	Y	45					152
*04		824 N	824	-0-	-0-	28 9	627 2	Y	81		169	1		64
						108 1								
						50 9								
						89 9								

HOBART 49		WELL #:		15	RRCID ->	236263	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10941	-	12714
11		1406 N	1406	-0-	-0-	1398 2	8 9	Y	7		5	1	2 8	44
12		1457 N	1427	-0-	-30	1425 2	2 9	Y	2		2	8		44
01		1474 N	1474	-0-	-0-	1462 2	12 9	Y	11		7	1	4 8	44
02		1316 N	1139	-0-	-177	1135 2	4 9	Y	4		2	1	2 8	44
03		1442 N	1442	-0-	-0-	1432 2	10 9	Y	9		50	1	2 8	1
04		1410 N	1344	-0-	-66	1331 2	13 9	Y	12		9	1	4 8	-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	236768	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11122	-	12564
11		2810 N	2810	-0-	-0-	108 1	2666 2	Y	33		4	1	2 8	52
12		2957 N	2957	-0-	-0-	36 9	2781 2	Y	58		2	8		108
01		2728 N	2480	-0-	-248	112 1	2335 2	Y	33		7	1	4 8	130
02		2800 N	3340	-0-	540	64 9	3235 2	Y	4		2	1	2 8	130
03		2728 N	1667	-0-	-1061	101 1	1548 2	Y	6		3	1	3 8	130
*04		2878 N	2878	-0-	-0-	4 9	2734 2	Y	43		137	1	1 8	35
						112 1								
						7 9								
						97 1								
						47 9								

HOBART 49		WELL #:		23	RRCID ->	237642	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10668	-	12500
11		1735 N	1735	-0-	-0-	1728 2	7 9	Y	6		4	1	2 8	129
12		1761 N	1761	-0-	-0-	1759 2	2 9	Y	2		2	8		129
01		1674 N	1601	-0-	-73	1592 2	9 9	Y	8		5	1	3 8	129
02		1512 N	1400	-0-	-112	1398 2	2 9	Y	2		1	1	1 8	129
03		1773 N	1773	-0-	-0-	1767 2	6 9	Y	5		105	1	2 8	27
*04		1703 N	1703	-0-	-0-	1690 2	13 9	Y	12		8	1	4 8	27

ARRINGTON		WELL #:		4062	RRCID ->	238936	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	10508	-	11720
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
HOBART RANCH 20 WELL #: 24H RRCID -> 238988 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	108	1	2348	2	Y	9	6 1	3 8	82
12	2883 N	2471	-0-	-412	-0-	109	1	2359	2	Y	3	3 8		82
01	2635 N	2255	-0-	-380	-0-	84	1	2154	2	Y	15	10 1	5 8	82
02	2296 N	1348	-0-	-948	-0-	76	1	1265	2	Y	6	3 1	3 8	82
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	112	1	2367	2	Y	7	46 1	3 8	40
*04	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	108	1	2119	2	Y	21	53 1	7 8	1
						23	9							

HOBART 49 WELL #: 21 RRCID -> 239405 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614														
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	2	Y	-0-			32
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-			32
01	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-			32
02	280 N	243	-0-	-37	-0-	243	2			Y	-0-			32
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	275	2	18	9	Y	16	25 1		23
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	23 1		-0-

J. W. CAMPBELL WELL #: 309 RRCID -> 242158 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722														
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1136	2	12	9	Y	11			47
12	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	1107	2	6	9	Y	5			52
01	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1023	2	12	9	Y	11			63
02	1008 N	819	-0-	-189	-0-	807	2	12	9	Y	11			74
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1205	2	23	9	Y	21			95
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1299	2	30	9	Y	27	2 8		120

HOBART 49 WELL #: 22 RRCID -> 242479 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10674 - 12692														
11	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1826	2	6	9	Y	5	3 1	2 8	148
12	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	3	1	1877	2	Y	2	2 8		148
01	1922 N	1824	-0-	-98	-0-	3	1	1811	2	Y	9	6 1	3 8	148
02	1708 N	1612	-0-	-96	-0-	1608	2	4	9	Y	4	2 1	2 8	148
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1956	2	7	9	Y	6	3 1	3 8	148
*04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1758	2	13	9	Y	12	122 1	3 8	35

HOBART 67 WELL #: 18 RRCID -> 242905 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11188 - 12457														
11	1770 N	1239	-0-	-531	-0-	1239	2			Y	-0-			15
12	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	7	1	1069	2	Y	-0-			15
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	1246	2	1	9	Y	1	1 1		15
02	1148 N	798	-0-	-350	-0-	3	1	793	2	Y	2	1 1	1 8	15
03	1085 N	525	-0-	-560	-0-	4	1	521	2	Y	-0-			15
04	1200 N	437	-0-	-763	-0-	406	2	31	9	Y	28			43

HOBART RANCH 20 WELL #: 20 RRCID -> 242911 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10972 - 12598														
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	2 1	1 8	78
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	Y	1	1 8		78
01	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1479	2	6	9	Y	5	3 1	2 8	78
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3	9	Y	3	1 1	2 8	78
03	1519 N	927	-0-	-592	-0-	914	2	13	9	Y	12	87 1	1 8	2
*04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	8 1	3 8	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056										
HOBART 67													WELL #: 16		RRCID -> 242912		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12680		PERF.10814 - 12538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						

YOUNG 52													WELL #: 1		RRCID -> 242985		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10620 - 12352		
11		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2708	2	9	9	Y	8					124						
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2310	2	28	9	Y	25	6	8			143						
01		2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2474	2	77	9	Y	70	193	1			20						
02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2211	2	36	9	Y	33	4	8			49						
03		2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2564	2	40	9	Y	36	9	8			76						
*04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2245	2	18	9	Y	16					92						

HOBART RANCH 20													WELL #: 18		RRCID -> 244413		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 12815		PERF.10899 - 12633		
11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1109	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23						
12		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	1127	2	2	9	Y	2	2	8			23						
01		1147 N	999	-0-	-148	-0-	992	2	7	9	Y	6	4	1	2	8	23						
02		1036 N	717	-0-	-319	-0-	715	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	23						
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					23						
04		960 N	715	-0-	-245	-0-	714	2	1	9	Y	1	1	1			23						

HOBART 49													WELL #: 16		RRCID -> 244429		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12826		PERF.10793 - 12653		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-						

PRESCOTT													WELL #: 11 H		RRCID -> 245048		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 12127		PERF.10886 - 15944		
11		3030 X	1254	-0-	-1776	-0-	356	1	826	2	N	65	12	1	6	8	112						
							72	9															
12		3348 X	786	-0-	-2562	-0-	432	1	307	2	N	43	6	8			149						
							47	9															
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	75	21	1	11	8	192						
02		3024 X	1531	-0-	-1493	-0-	438	1	1030	2	N	57	190	1	7	8	52						
							63	9															
03		2294 X	898	-0-	-1396	-0-	477	1	367	2	N	49	8	1	8	8	85						
							54	9															
*04		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1861	2	78	9	N	71	16	1	8	8	132						

HOBART RANCH 50													WELL #: 29		RRCID -> 246244		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10722 - 12631		
11		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1988	2	50	9	Y	45	4	1	2	8	58						
12		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	4	1	2133	2	Y	2	2	8			58						
							2	9															
01		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1984	2	10	9	Y	9	6	1	3	8	58						
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	4	1	1924	2	Y	28	2	1	2	8	82						
							31	9															
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	3	1	2145	2	Y	22	3	1	3	8	98						
							24	9															
*04		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2019	2	19	9	Y	17	11	1	6	8	98						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOBART RANCH 20 WELL #: 19 RRCID -> 246568 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 12642 PERF.10888 - 12459

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SHELL FEE 19 WELL #: 2H RRCID -> 246754 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11659 PERF.12385 - 14785

11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	94	1	4567	2	Y	40	1	1			102
						44	9									
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	112	1	5234	2	Y	132	180	1	1	8	53
						145	9									
01	5301 X	1255	-0-	-4046	-0-	29	1	1209	2	Y	15	2	1	1	8	65
						17	9									
02	4788 X	2581	-0-	-2207	-0-	77	1	2482	2	Y	20					85
						22	9									
03	5487 X	2989	-0-	-2498	-0-	79	1	2860	2	Y	45					130
						50	9									
04	5310 X	1452	-0-	-3858	-0-	31	1	1406	2	Y	14	52	1			92
						15	9									

HEMPHILL SWD 5 WELL #: 1 RRCID -> 248087 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4278 - 5858

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

YOUNG 51 WELL #: 3 H RRCID -> 250798 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10870 - 12318

11	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	750	1	1553	2	Y	130					154
						143	9									
12	2635 N	2231	-0-	-404	-0-	775	1	1281	2	Y	159	181	1	19	8	113
						175	9									
01	2480 N	2276	-0-	-204	-0-	775	1	1425	2	Y	69					182
						76	9									
02	2296 N	1477	-0-	-819	-0-	700	1	735	2	Y	38	161	1	15	8	44
						42	9									
03	2232 N	2014	-0-	-218	-0-	775	1	1195	2	Y	40	24	8			60
						44	9									
04	2190 N	2078	-0-	-112	-0-	750	1	1307	2	Y	19					79
						21	9									

PRESCOTT 21 WELL #: 12H RRCID -> 265136 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11040 - 14493

11	8190 X	6815	-0-	-1375	-0-	6771	2	44	9	Y	40	1	1	1	8	102
12	9796 X	7088	-0-	-2708	-0-	7043	2	45	9	Y	41	1	8			142
01	9796 X	6345	-0-	-3451	-0-	6283	2	62	9	Y	56	5	1	3	8	190
02	8848 X	6487	-0-	-2361	-0-	6439	2	48	9	Y	44	183	1	2	8	49
03	8680 X	5871	-0-	-2809	-0-	5816	2	55	9	Y	50	2	1	2	8	95
04	6870 X	6349	-0-	-521	-0-	6304	2	45	9	Y	41	6	1	3	8	127

HEMPHILL (GRANITE WASH.)															
BLACKBEARD OPERATING, LLC															
ARRINGTON, ANN 56															
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
//CONT.// 073056															
WELL #: 1H RRCID -> 265961 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10300 - 14953															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	605	1	965	2	Y	154	187	1	7 8	217
						169	9								
12	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	589	1	1021	2	Y	164	174	1		207
						180	9								
01	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	589	1	1016	2	Y	160	9	8		358
						176	9								
02	1624 N	684	-0-	-940	-0-	532	1	152	9	Y	138	175	1		321
03	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	579	1	900	2	Y	189	173	1		337
						208	9								
*04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	570	1	1205	2	Y	169	172	1	9 8	325
						186	9								

YOUNG 52															
WELL #: 2H RRCID -> 267262 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10750 - 14003															
11	4140 X	3912	-0-	-228	-0-	720	1	3161	2	N	28				184
						31	9								
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	741	1	3757	2	N	46	6	8		224
						51	9								
01	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	695	1	3718	2	N	31	179	1		76
						34	9								
02	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	651	1	3223	2	N	38	7	8		107
						42	9								
03	4557 X	4328	-0-	-229	-0-	706	1	3568	2	N	49	14	8		142
						54	9								
04	4410 X	4191	-0-	-219	-0-	696	1	3455	2	N	36				178
						40	9								

MOORE, PENELOPE 44															
WELL #: 1H RRCID -> 267857 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10611 PERF.10634 - 14572															
11	10470 X	9245	-0-	-1225	-0-	300	1	8930	2	N	14				62
						15	9								
12	10819 X	9001	-0-	-1818	-0-	310	1	8660	2	N	28	8	8		82
						31	9								
01	10075 X	8977	-0-	-1098	-0-	310	1	8635	2	N	29				111
						32	9								
02	8736 X	7872	-0-	-864	-0-	280	1	7537	2	N	50	5	8		156
						55	9								
03	9548 X	7672	-0-	-1876	-0-	310	1	7272	2	N	82	182	1	9 8	47
						90	9								
04	9240 X	7622	-0-	-1618	-0-	300	1	7293	2	N	26				73
						29	9								

SHALLER, FRANK															
WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920															
11	6780 X	6329	-0-	-451	-0-	6304	2	25	9	N	23	173	1		177
12	6944 X	5349	-0-	-1595	-0-	5316	2	33	9	N	30				207
01	6913 X	5081	-0-	-1832	-0-	5062	2	19	9	N	17				224
02	5908 X	5777	-0-	-131	-0-	5763	2	14	9	N	13				237
03	6541 X	5956	-0-	-585	-0-	5946	2	10	9	N	9				246
04	6330 X	5171	-0-	-1159	-0-	5148	2	23	9	N	21	178	1		89

JARVIS 'A'															
WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212															
11	9889 X	9889	-0-	-0-	-0-	9856	2	33	9	N	30				110
12	10310 X	10310	-0-	-0-	-0-	10131	2	179	9	N	163				273
01	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10113	2	58	9	N	53	196	1		130
02	9333 X	9333	-0-	-0-	-0-	9299	2	34	9	N	31				161
03	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	10012	2	37	9	N	34				195
*04	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-				195

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
WRIGHT A				WELL #:	3H	RRCID ->	274027	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	10412	PERF.11277 -	15273		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3120 X	2805	-0-	-315	-0-	750	1	2025	2	N	27				434
12	3224 X	2691	-0-	-533	-0-	30	9	775	1	N	25	197	1		262
01	3162 X	2807	-0-	-355	-0-	28	9	775	1	N	4				266
02	2856 X	2151	-0-	-705	-0-	4	9	700	1	N	3				269
03	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	3	9	775	1	N	3				272
04	2820 X	1505	-0-	-1315	-0-	3	9	613	1	N	-0-				272

WRIGHT A				WELL #:	2H	RRCID ->	274741	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	10397	PERF.10694 -	15348		
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	376	1	2734	2	N	66				327
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	73	9	403	1	N	77	174	1		230
01	2759 X	1565	-0-	-1194	-0-	85	9	403	1	N	92				322
02	2492 X	912	-0-	-1580	-0-	101	9	364	1	N	78	193	1		207
03	2759 X	1811	-0-	-948	-0-	86	9	403	1	N	80				287
04	2670 X	1419	-0-	-1251	-0-	88	9	390	1	N	54	194	1		147
						59	9								

KING 'A'				WELL #:	3H	RRCID ->	276574	COMPL. DATE	01/09/2015	TOTAL DEPTH	9945	PERF.10421 -	13838		
11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4055	2	68	9	N	62	199	1		281
12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3692	2	90	9	N	82				363
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4400	2	151	9	N	137	180	1		320
02	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3711	2	14	9	N	13				333
*03	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4752	2	155	9	N	141				474
04	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT				474

MILOM, OCA				WELL #:	1	RRCID ->	277048	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11000 -	11076		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEEK				WELL #:	507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065 -	15483		
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	6443	2	95	9	Y	86	17	8		223
12	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	6841	2	98	9	Y	89	174	1		138
01	6789 X	6765	-0-	-24	-0-	6681	2	84	9	Y	76	12	8		202
02	6132 X	5671	-0-	-461	-0-	5599	2	72	9	Y	65	182	1		85
03	6789 X	6693	-0-	-96	-0-	6615	2	78	9	Y	71				156
04	6570 X	6053	-0-	-517	-0-	5968	2	85	9	Y	77	13	8		220

HEMPHILL (GRANITE WASH.)													//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC													//CONT.// 073056									
JARVIS, BILLY & SONS INC													WELL #: 9H		RRCID -> 280372		COMPL. DATE 07/11/2015		TOTAL DEPTH 10280		PERF.10727 - 14603	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
									CODE	CODE			CODE	CODE								
11		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	750	1	1435	2	N	68	195	1	117							
							75	9														
12		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	775	1	1299	2	N	167			284							
							184	9														
01		2201 N	2028	-0-	-173	-0-	746	1	1155	2	N	115			399							
							127	9														
02		1988 N	1852	-0-	-136	-0-	663	1	1183	2	N	5			404							
							6	9														
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	775	1	1392	2	N	59	181	1	282							
							65	9														
*04		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	750	1	1285	2	N	87			369							
							96	9														
HOOVER, DAN B. ET AL A													WELL #: 6		RRCID -> 280843		COMPL. DATE 08/16/2016		TOTAL DEPTH 12315		PERF.10670 - 10860	
11		150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			176							
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			176							
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			176							
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-			176							
03		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-	75	1	101							
04		120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2			103							
LITTLE-PYEATT 30-19 ME WX													WELL #: 1H		RRCID -> 284576		COMPL. DATE 01/20/2018		TOTAL DEPTH 10874		PERF.10838 - 20304	
11		46200 X	39244	-0-	-6956	-0-	1517	1	37008	2	N	654	541	1	352							
							719	9														
12		46655 X	37178	-0-	-9477	-0-	1415	1	35089	2	N	613	526	1	439							
							674	9														
01		46655 X	37855	-0-	-8800	-0-	1382	1	35986	2	N	443	724	1	158							
							487	9														
02		39564 X	23948	-0-	-15616	-0-	877	1	22613	2	N	416	357	1	217							
							458	9														
03		42749 X	37027	-0-	-5722	-0-	1462	1	34883	2	N	620	725	1	112							
							682	9														
04		39240 X	34146	-0-	-5094	-0-	1196	1	32409	2	N	492	545	1	59							
							541	9														
YOUNG 51-66 MD EX													WELL #: 3H		RRCID -> 284855		COMPL. DATE 07/29/2018		TOTAL DEPTH 10833		PERF.11558 - 19852	
11		52050 X	29536	-0-	-22514	-0-	2114	1	27194	2	N	207	259	1	49							
							228	9														
12		51274 X	30673	-0-	-20601	-0-	30543	2	130	9	N	118	43	8	195							
01		51274 X	23146	-0-	-28128	-0-	2	1	22862	2	N	256	216	1	21							
							282	9														
02		33488 X	21411	-0-	-12077	-0-	1344	1	19788	2	N	254	219	1	38							
							279	9														
03		38364 X	38364	-0-	-0-	-0-	2506	1	35311	2	N	497	408	1	51							
							547	9														
04		29670 X	28543	-0-	-1127	-0-	28173	2	370	9	N	336	391	1	20							
YOUNG 51-66 ME EX													WELL #: 2H		RRCID -> 284866		COMPL. DATE 07/31/2018		TOTAL DEPTH 11056		PERF.11548 - 21247	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-							
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-							
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-							
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17011				N	-0-			-0-							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)																		
BLACKBEARD OPERATING, LLC																		
YOUNG 51-66 MG EX																		
//CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																		
//CONT.// 073056																		
WELL #: 1H RRCID -> 285035 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11454 - 20990																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		10716 X	10716	-0-	-0-	-0-		1650	1	8485	2	N	528	271	1	48	8	322
12		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-		581	9									
01		6200 X	5601	-0-	-599	-0-		6763	2	417	9	N	379	365	1	46	8	290
02		5600 X	1273	-0-	-4327	-0-		5209	2	392	9	N	356	399	1	24	8	223
03		6200 X	4095	-0-	-2105	-0-		1153	1	120	9	N	109	220	1	43	8	69
								2154	1	1656	2	N	259	27	1	27	8	274
								285	9									
04		6000 X	5569	-0-	-431	-0-		5258	2	311	9	N	283	189	1	6	8	362

HEFLEY-PRATER 32-33 MD CX																		
WELL #: 3H RRCID -> 291167 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 11643 PERF.11878 - 21632																		
11		118230 X	40301	-0-	-77929	-0-		39407	2	894	9	N	813	879	1			194
12		57412 X	41092	-0-	-16320	-0-		40375	2	717	9	N	652	547	1			299
01		56358 X	36887	-0-	-19471	-0-		36020	2	867	9	N	788	898	1			189
02		43540 X	34950	-0-	-8590	-0-		34106	2	844	9	N	767	861	1			95
03		45167 X	42230	-0-	-2937	-0-		41121	2	1109	9	N	1008	880	1			223
*04		41168 X	41168	-0-	-0-	-0-		40192	2	976	9	N	887	870	1			240

HEFLEY-PRATER 32-33 ME CX																		
WELL #: 4H RRCID -> 291168 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12272 - 21966																		
11		0 W	131610	-0-	131610	-0-	2154922	128917	2	2693	9	N	2448	2636	1			134
12		2281347 X	126425	-0-	-2154922	-0-		123944	2	2481	9	N	2255	1938	1			451
01		159154 X	127915	-0-	-31239	-0-		125522	2	2393	9	N	2175	2346	1			280
02		135968 X	111187	-0-	-24781	-0-		109247	2	1940	9	N	1764	1887	1			157
03		143375 X	122300	-0-	-21075	-0-		120311	2	1989	9	N	1808	1775	1			190
04		131610 X	116033	-0-	-15577	-0-		114234	2	1799	9	N	1635	1618	1			207

BRACKEN OPERATING, L.L.C.																		
RISLEY, MAMIE PEARL																		
WELL #: 085851 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190																		
11		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1362	3	69	9	Y	63					162
12		DLQ G-10	1471	-0-	1471	-0-		1408	2	63	9	Y	57	123	1			96
01		DLQ G-10	1470	-0-	1470	-0-		2941	2	47	9	Y	43					139
02		DLQ G-10	1429	-0-	1429	-0-		4370	3	37	9	Y	34	116	1			57
*03		2200 N	1888	-0-	-312	-0-		4058	3			Y	-0-					57
*04		3000 N	1903	-0-	-1097	-0-		2961	3	204	9	Y	185					242

RISLEY, MAMIE PEARL																		
WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

RISLEY, MAMIE PEARL																		
WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		085851												
RISLEY, MAMIE PEARL			WELL #:		6	RRCID -> 087999			COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

THORNE			WELL #:		3076	RRCID -> 113632			COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534						
11		390 N	326	-0-	-64	-0-	324	3	2	9	N	2					192
12		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					192
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					192
02		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-	192	1			-0-
*03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	374	3	54	9	N	49					49

WAYNE 88			WELL #:		3	RRCID -> 146029			COMPL. DATE 06/04/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10465 - 10639						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					70

RISLEY, MAMIE PEARL			WELL #:		8	RRCID -> 147754			COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952						
11		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2587	3	24	9	N	22					134
12		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2748	2	37	9	N	34	71	1			97
01		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2829	2	37	9	N	34					131
02		2184 X	1756	-0-	-428	-0-	1742	3	14	9	N	13	74	1			70
03		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					70
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CLEVELAND FAMILY 84			WELL #:		2084	RRCID -> 249747			COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 11196 PERF.10619 - 10801						
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	700	3	32	9	N	29					117
12		508 N	508	-0-	-0-	-0-	502	3	6	9	N	5					122
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	636	3	25	9	N	23					145
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	512	3	17	9	N	15					160
*03		561 N	561	-0-	-0-	-0-	547	3	14	9	N	13					173
*04		541 N	541	-0-	-0-	-0-	517	3	24	9	N	22					195

CLEVELAND FAMILY 84			WELL #:		1084	RRCID -> 251078			COMPL. DATE 07/31/2008		TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962						
11		1590 N	1242	-0-	-348	-0-	1235	3	7	9	N	6					109
12		1674 N	1286	-0-	-388	-0-	1274	3	12	9	N	11					120
01		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1090	3	9	9	N	8					128
02		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1121	3	11	9	N	10					138
*03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1377	3	13	9	N	12					150
*04		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1277	3	32	9	N	29					179

SHELL FEE 19 SL			WELL #:		3H	RRCID -> 254209			COMPL. DATE 09/11/2009		TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SHELL FEE 19		WELL #:		5H	RRCID ->	261039	COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11420	- 15300
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5400 X	4231	-0-	-1169	-0-	4189	3	42	9	N	38	125
12	5611 X	4285	-0-	-1326	-0-	4221	3	64	9	N	58	183
01	5611 X	2507	-0-	-3104	-0-	2470	3	37	9	N	34	217
02	5068 X	3755	-0-	-1313	-0-	3709	3	46	9	N	42	80
*03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4941	3	72	9	N	65	145
*04	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4289	3	58	9	N	53	198

KILLEBREW 119		WELL #:		1H	RRCID ->	264648	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10806	- 14887
11	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3325	3	30	9	N	27	265
12	3503 X	3489	-0-	-14	-0-	3427	3	62	9	N	56	127
01	3472 X	3358	-0-	-114	-0-	3358	3			N	-0-	127
02	3164 X	2943	-0-	-221	-0-	2932	3	11	9	N	10	137
03	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	3158	3	58	9	N	53	190
04	3390 X	3126	-0-	-264	-0-	3078	3	48	9	N	44	234

FLOWERS		WELL #:		649H	RRCID ->	266367	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11141	PERF.11400	- 15290
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4432	3	19	9	Y	17	193
12	4774 X	4572	-0-	-202	-0-	4509	3	63	9	Y	57	60
01	4774 X	4279	-0-	-495	-0-	4257	3	22	9	Y	20	80
02	4312 X	2307	-0-	-2005	-0-	2290	3	17	9	Y	15	95
03	4588 X	4144	-0-	-444	-0-	4056	3	88	9	Y	80	175
04	4440 X	3934	-0-	-506	-0-	3859	3	75	9	Y	68	243

SHELL FEE 17		WELL #:		5H	RRCID ->	266371	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11794	- 14933
11	5400 X	3523	-0-	-1877	-0-	3471	3	52	9	N	47	157
12	5580 X	4463	-0-	-1117	-0-	4385	3	78	9	N	71	228
01	4898 X	4354	-0-	-544	-0-	4287	3	67	9	N	61	289
02	4424 X	3096	-0-	-1328	-0-	3046	3	50	9	N	45	142
*03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4944	3	83	9	N	75	217
*04	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4437	3	66	9	N	60	88

FLOWERS		WELL #:		749H	RRCID ->	266463	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11407	- 15000
11	3990 X	3924	-0-	-66	-0-	3802	3	122	9	N	111	202
12	4092 X	3926	-0-	-166	-0-	3868	3	58	9	N	53	255
01	4092 X	3717	-0-	-375	-0-	3652	3	65	9	N	59	118
02	3696 X	2026	-0-	-1670	-0-	1964	3	62	9	N	56	174
03	4061 X	3544	-0-	-517	-0-	3479	3	65	9	N	59	233
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT	233

RUTH 87		WELL #:		1H	RRCID ->	267729	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	10702	PERF.11036	- 15260
11	3660 X	3034	-0-	-626	-0-	2977	3	57	9	N	52	88
12	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3436	3	55	9	N	50	138
01	3782 X	3162	-0-	-620	-0-	3070	3	92	9	N	84	222
02	3276 X	3009	-0-	-267	-0-	2920	3	89	9	N	81	303
*03	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3775	3	12	9	N	11	127
04	3390 X	3150	-0-	-240	-0-	3037	3	113	9	N	103	230

WAYNE 88		WELL #:		1H	RRCID ->	268012	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10768	- 15030
11	1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1843	3	46	9	N	42	166
12	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1874	3	10	9	N	9	175
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	3	8	9	N	7	182
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-	182
*03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1881	3	3	9	N	3	185
*04	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	3	4	9	N	4	189

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BRACKEN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 085851
 KILLEBREW 119 WELL #: 2H RRCID -> 268161 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10932 - 15151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	2668	-0-	-32	-0-	2602	3	66	9	N	60					225
12	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2682	3	110	9	N	100	193	1			132
01	2759 X	2725	-0-	-34	-0-	2628	3	97	9	N	88					220
02	2492 X	2318	-0-	-174	-0-	2294	3	24	9	N	22					242
03	2759 X	2598	-0-	-161	-0-	2471	3	127	9	N	115	190	1			167
04	2700 X	2437	-0-	-263	-0-	2408	3	29	9	N	26					193

GRACIE 117 WELL #: 1H RRCID -> 269038 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10980 - 15317

11	7260 X	5495	-0-	-1765	-0-	5429	3	66	9	N	60					149
12	6386 X	5054	-0-	-1332	-0-	5029	3	25	9	N	23					172
01	6200 X	4131	-0-	-2069	-0-	4073	3	58	9	N	53					225
02	5152 X	4315	-0-	-837	-0-	4229	3	86	9	N	78	193	1			110
03	5673 X	4923	-0-	-750	-0-	4870	3	53	9	N	48					158
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					158

MARY 118 WELL #: 1H RRCID -> 272629 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10912 - 14113

11	4890 X	4693	-0-	-197	-0-	4601	3	92	9	N	84	188	1			194
12	5053 X	4963	-0-	-90	-0-	4858	3	105	9	N	95					289
01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4947	3	116	9	N	105	192	1			202
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4813	3	77	9	N	70					272
*03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	4938	3	210	9	N	191	181	1			282
04	4890 X	4641	-0-	-249	-0-	4596	3	45	9	N	41					323

WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857

11	6840 X	6649	-0-	-191	-0-	6547	3	102	9	N	93					220
12	7068 X	6008	-0-	-1060	-0-	5894	3	114	9	N	104	192	1			132
01	6882 X	4712	-0-	-2170	-0-	4618	3	94	9	N	85					217
02	6216 X	5283	-0-	-933	-0-	5166	3	117	9	N	106	191	1			132
03	6882 X	6442	-0-	-440	-0-	6345	3	97	9	N	88					220
04	6660 X	6237	-0-	-423	-0-	6154	3	83	9	N	75	188	1			107

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008

11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1940	3	70	9	N	64					357
12	1798 N	1602	-0-	-196	-0-	1578	3	24	9	N	22	191	1			188
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1878	3	79	9	N	72					260
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2263	3	24	9	N	22					282
*03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1184	3	28	9	N	25					307
04	1890 N	1832	-0-	-58	-0-	1815	3	17	9	N	15					322

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP FLOWERS 109333 WELL #: 4228 RRCID -> 126123 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10679 - 10746

11	1380 N	879	-0-	-501	-0-	66	1	813	3	N	-0-					82
12	1178 N	1003	-0-	-175	-0-	77	1	926	3	N	-0-					82
01	1116 N	758	-0-	-358	-0-	67	1	691	3	N	-0-					82
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	68	1	711	3	N	-0-					82
03	992 N	896	-0-	-96	-0-	66	1	830	3	N	-0-					82
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	76	1	899	3	N	-0-					82

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 FLOWERS WELL #: 5228 RRCID -> 128105 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10641 - 10738

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	131	1	1607	3	N	-0-					-0-
12	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	99	1	1192	3	N	-0-					-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	137	1	1422	3	N	-0-					-0-
02	1288 N	1199	-0-	-89	-0-	105	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	130	1	1628	3	N	-0-					-0-
04	1380 N	1293	-0-	-87	-0-	101	1	1192	3	N	-0-					-0-

FLOWERS WELL #: 6228 RRCID -> 141687 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10628 - 10808

11	1920 N	1764	-0-	-156	-0-	133	1	1631	3	N	-0-					-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	164	1	1967	3	N	-0-					-0-
01	1984 N	1562	-0-	-422	-0-	137	1	1425	3	N	-0-					-0-
02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-	134	1	1396	3	N	-0-					-0-
03	1984 N	1970	-0-	-14	-0-	145	1	1825	3	N	-0-					-0-
*04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	153	1	1810	3	N	-0-					-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					96
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					96
01	155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					96
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					96
03	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					96
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					96

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

11	1020 N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					89
12	992 N	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					89
01	1023 N	551	-0-	-472	-0-	551	3			N	-0-					89
02	868 N	278	-0-	-590	-0-	278	3			N	-0-					89
03	837 N	736	-0-	-101	-0-	736	3			N	-0-					89
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					89

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847															
ROSS, A.A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		30 N		3	-0-	-27	-0-	3	3		N	-0-			107
12		31 N		-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			107
01		31 N		16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			107
02		13 N		13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			107
03		3 N		3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			107
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			107

ROSS, A. A. WELL #: 7071 RRCID -> 085087 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080															
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 3 RRCID -> 086073 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854															
11		1015 N		1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			69
12		1271 N		1143	-0-	-128	-0-	1143	3		N	-0-			69
01		1028 N		1028	-0-	-0-	-0-	984	3	44	9	N	40		109
02		1100 N		1100	-0-	-0-	-0-	1088	3	12	9	N	11		120
03		1147 N		1063	-0-	-84	-0-	1059	3	4	9	N	4		124
04		990 N		695	-0-	-295	-0-	695	3			N	-0-		124

ROSS A.A. WELL #: 6071 RRCID -> 087997 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064															
11		1067 N		1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			225
12		1054 N		1023	-0-	-31	-0-	1023	3		N	-0-			225
01		1116 N		1043	-0-	-73	-0-	1043	3		N	-0-			225
02		1008 N		942	-0-	-66	-0-	942	3		N	-0-			225
03		1057 N		1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-			225
04		1020 N		954	-0-	-66	-0-	954	3		N	-0-			225

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 4 RRCID -> 115069 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000															
11		1590 N		1569	-0-	-21	-0-	1569	3		N	-0-			-0-
12		1643 N		1407	-0-	-236	-0-	1407	3		N	-0-			-0-
01		1593 N		1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
02		1570 N		1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
03		1622 N		1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
*04		1592 N		1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 5 RRCID -> 215197 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140															
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROSS, A. A. WELL #: 1171 RRCID -> 219116 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459															
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847										
ROSS, A.A. WELL #: 1071D RRCID -> 219911 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 4410 - 5145										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROSS, A.A. WELL #: 1371 RRCID -> 229585 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10792 - 12432										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ROSS WELL #: 1271 RRCID -> 235907 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10791 - 12364										
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	6
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3	N	6
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3	N	6
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2014	3	N	63
03	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2368	3	N	78
*04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	102

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872										
NELLORA WELL #: 1 RRCID -> 092229 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10622 - 10854										
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ARRINGTON SL WELL #: 562H RRCID -> 266848 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11774 - 15608										
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	75

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473										
POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824										
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			N	91
12	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2	N	91
01	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2	N	91
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	91
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2	N	91
*04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	91

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOOVER				WELL #: M 1	RRCID -> 224640	COMPL. DATE 01/07/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10452	- 10694				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	30	1	4353	2	N	52		183
12	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	57	9	4348	2	N	43		226
01	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	47	9	4333	2	N	40	181 1	85
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	31	1	3339	2	N	37		122
03	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	26	1	3825	2	N	40		162
*04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	41	9	3712	2	N	33		195
						30	1						
						36	9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"				WELL #: 2221	RRCID -> 225244	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10326	- 10548				
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	30	1	899	2	N	8		210
12	1054 N	967	-0-	-87	-0-	9	9	925	2	N	10		220
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	11	9	902	2	N	10		230
02	868 N	737	-0-	-131	-0-	31	1	705	2	N	7		237
03	961 N	939	-0-	-22	-0-	11	9	891	2	N	17	187 1	67
04	900 N	740	-0-	-160	-0-	24	1	710	2	N	-0-		67
						8	9						
						29	1						
						19	9						
						30	1						

HOOVER				WELL #: M 2	RRCID -> 229577	COMPL. DATE 07/08/2007	TOTAL DEPTH 10846	PERF.10472	- 10745				
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	30	1	2091	2	N	19		217
12	2325 N	2153	-0-	-172	-0-	21	9	2099	2	N	21		238
01	2201 N	2093	-0-	-108	-0-	31	1	2041	2	N	19	187 1	70
02	1988 N	1632	-0-	-356	-0-	21	9	1601	2	N	5		75
03	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	25	1	2033	2	N	34		109
04	2040 N	1878	-0-	-162	-0-	6	9	1839	2	N	8		117
						31	1						
						37	9						
						30	1						
						9	9						

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #: 2231	RRCID -> 230236	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10326	- 10555				
11	1650 N	1601	-0-	-49	-0-	30	1	1557	2	N	13		157
12	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	14	9	1542	2	N	23		180
01	1674 N	1581	-0-	-93	-0-	25	9	1515	2	N	32		212
02	1484 N	1305	-0-	-179	-0-	31	1	1269	2	N	10		222
03	1612 N	1469	-0-	-143	-0-	35	9	1410	2	N	25		247
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	25	1	1493	2	N	18	189 1	76
						11	9						
						31	1						
						28	9						
						30	1						
						20	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2232	RRCID -> 230336			COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10800	PERF.10330 - 10596			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		2130 N	2091	-0-	-39	-0-	30	1	2044	2	N	15			224
							17	9							
12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	31	1	2320	2	N	57	28	1	253
							63	9							
01		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	31	1	2517	2	N	36	192	1	97
							40	9							
02		1960 N	1890	-0-	-70	-0-	26	1	1840	2	N	22			119
							24	9							
03		2418 N	2124	-0-	-294	-0-	31	1	2059	2	N	31			150
							34	9							
04		2490 N	1872	-0-	-618	-0-	30	1	1818	2	N	22			172
							24	9							

CHARLES E. BROWN ET AL "B"			WELL #:		2222	RRCID -> 232357			COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10700	PERF.10315 - 10610			
11		990 N	942	-0-	-48	-0-	30	1	899	2	N	12			137
							13	9							
12		992 N	945	-0-	-47	-0-	31	1	903	2	N	10			147
							11	9							
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	31	1	918	2	N	12			159
							13	9							
02		868 N	787	-0-	-81	-0-	26	1	750	2	N	10			169
							11	9							
03		947 N	947	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	10			179
							11	9							
04		930 N	892	-0-	-38	-0-	30	1	850	2	N	11			190
							12	9							

HOOVER			WELL #:		M 3	RRCID -> 232408			COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10800	PERF.10432 - 10656			
11		2160 N	1997	-0-	-163	-0-	28	1	1951	2	N	16	184	1	65
							18	9							
12		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	31	1	2043	2	N	20			85
							22	9							
01		2201 N	2090	-0-	-111	-0-	31	1	2027	2	N	29			114
							32	9							
02		1876 N	1627	-0-	-249	-0-	24	1	1578	2	N	23			137
							25	9							
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30	1	2085	2	N	25			162
							28	9							
04		2010 N	1471	-0-	-539	-0-	30	1	1421	2	N	18			180
							20	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-			WELL #:		2233	RRCID -> 232967			COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 10650	PERF.10160 - 10432			
11		690 N	653	-0-	-37	-0-	30	1	614	2	N	8			190
							9	9							
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	8			198
							9	9							
01		651 N	629	-0-	-22	-0-	31	1	588	2	N	9			207
							10	9							
02		616 N	546	-0-	-70	-0-	27	1	512	2	N	6			213
							7	9							
03		651 N	619	-0-	-32	-0-	30	1	576	2	N	12			225
							13	9							
*04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	18			243
							20	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SHALLER, FRANK WELL #: 21 RRCID -> 234763 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10444 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820 N	2650	-0-	-170	-0-	30	1	2583	2	N	34		204
12	2883 N	2719	-0-	-164	-0-	37	9	2651	2	N	34	183 1	55
01	2852 N	2651	-0-	-201	-0-	31	1	2603	2	N	15		70
02	2464 N	2436	-0-	-28	-0-	17	9	2356	2	N	47		117
03	2728 N	2678	-0-	-50	-0-	28	1	2612	2	N	32		149
*04	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	52	9	2525	2	N	28		177
						31	1						
						31	9						

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2234 RRCID -> 235283 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10388 - 10588

11	480 N	465	-0-	-15	-0-	30	1	427	2	N	7		92
12	496 N	464	-0-	-32	-0-	8	9	422	2	N	10		102
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	31	1	423	2	N	8		110
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	9	9	368	2	N	10		120
03	465 N	377	-0-	-88	-0-	28	1	338	2	N	10		130
04	450 N	415	-0-	-35	-0-	11	9	376	2	N	9		139
						29	1						
						10	9						

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

11	300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	2	N	-0-		76
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	N	-0-		76
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	-0-		76
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-		76
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-		76
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	30	1	296	2	N	-0-		76

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

11	870 N	842	-0-	-28	-0-	30	1	797	2	N	14		160
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	15	9	777	2	N	11		171
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	31	1	773	2	N	14		185
02	784 N	649	-0-	-135	-0-	15	9	611	2	N	11		196
03	806 N	722	-0-	-84	-0-	26	1	677	2	N	14		210
04	780 N	679	-0-	-101	-0-	12	9	648	2	N	1		211
						30	1						
						1	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HOOVER		WELL #:		M 4	RRCID ->	236877	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10624 - 10815	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		480 N	428	-0-	-52	-0-	30 1	398 2	N	-0-			223
12		434 N	388	-0-	-46	-0-	30 1	358 2	N	-0-			223
01		434 N	391	-0-	-43	-0-	31 1	360 2	N	-0-			223
02		392 N	316	-0-	-76	-0-	27 1	289 2	N	-0-			223
03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	31 1	379 2	N	2			225
							2 9						
*04		450 N	450	-0-	-0-	-0-	30 1	420 2	N	-0-			225

BROWN, J. T. ET AL "B"				WELL #:	41	RRCID ->	241158	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	10290 - 10418
11		2610 N	2464	-0-	-146	-0-	30 1	2428 2	N	5			115
							6 9						
12		2666 N	2505	-0-	-161	-0-	31 1	2435 2	N	35			150
							39 9						
01		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	31 1	2653 2	N	51			201
							56 9						
02		2296 N	2041	-0-	-255	-0-	25 1	1995 2	N	19			220
							21 9						
03		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	30 1	2475 2	N	44	186 1		78
							48 9						
04		2640 N	2560	-0-	-80	-0-	30 1	2506 2	N	22			100
							24 9						

SHALLER, FRANK				WELL #:	22	RRCID ->	241708	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	10411 - 10610
11		2850 X	2815	-0-	-35	-0-	30 1	2750 2	N	32			257
							35 9						
12		2945 X	2863	-0-	-82	-0-	31 1	2804 2	N	25	177 1		105
							28 9						
01		2945 X	2821	-0-	-124	-0-	31 1	2749 2	N	37			142
							41 9						
02		2660 X	2263	-0-	-397	-0-	25 1	2218 2	N	18			160
							20 9						
03		2914 X	2892	-0-	-22	-0-	31 1	2830 2	N	28			188
							31 9						
04		2820 X	2748	-0-	-72	-0-	30 1	2677 2	N	37			225
							41 9						

HOOVER, LOUISE "C"				WELL #:	2291	RRCID ->	241772	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	10626 - 10908
11		840 N	790	-0-	-50	-0-	30 1	754 2	N	5			122
							6 9						
12		837 N	806	-0-	-31	-0-	31 1	772 2	N	3			125
							3 9						
01		815 N	815	-0-	-0-	-0-	31 1	774 2	N	9			134
							10 9						
02		728 N	725	-0-	-3	-0-	28 1	688 2	N	8			142
							9 9						
03		806 N	759	-0-	-47	-0-	31 1	720 2	N	7			149
							8 9						
04		780 N	586	-0-	-194	-0-	24 1	556 2	N	5			154
							6 9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560								
FRANK SHALLER			WELL #:		23	RRCID ->	245618	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10399 - 11490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	2310 N	2279	-0-	-31	-0-	30	1	2199	2	N	45		142
						50	9						
12	2418 N	2300	-0-	-118	-0-	31	1	2223	2	N	42		184
						46	9						
01	2387 N	2279	-0-	-108	-0-	31	1	2198	2	N	45		229
						50	9						
02	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	28	1	1956	2	N	193	177 1	245
						212	9						
03	2294 N	2222	-0-	-72	-0-	31	1	2147	2	N	40		285
						44	9						
04	2220 N	2167	-0-	-53	-0-	30	1	2085	2	N	47		332
						52	9						

CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #:		2211	RRCID ->	247750	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10374 - 10600	
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	7		149
						8	9						
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	20		169
						22	9						
01	930 N	921	-0-	-9	-0-	31	1	878	2	N	11		180
						12	9						
02	840 N	755	-0-	-85	-0-	27	1	724	2	N	4		184
						4	9						
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	881	2	N	16		200
						18	9						
04	900 N	693	-0-	-207	-0-	27	1	660	2	N	5		205
						6	9						

ETHEREDGE GAS UNIT			WELL #:		271	RRCID ->	249700	COMPL. DATE	03/07/2009	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10690 - 10980	
11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	31		182
						34	9						
12	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	31	1	2698	2	N	31		213
						34	9						
01	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	31	1	2657	2	N	35		248
						39	9						
02	2380 N	2187	-0-	-193	-0-	20	1	2153	2	N	13	184 1	77
						14	9						
03	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	31	1	2809	2	N	10		87
						11	9						
*04	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	30	1	2671	2	N	20		107
						22	9						

SHALLER, FRANK			WELL #:		24	RRCID ->	249906	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10448 - 10638	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		134
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	135 1	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2022 - WELL PLUGGED 2/25/2022													

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2237 RRCID -> 253038 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	930 N	718	-0-	-212	-0-	30	1	677	2	N	10			69
12	899 N	696	-0-	-203	-0-	11	9							
01	775 N	658	-0-	-117	-0-	29	1	656	2	N	10			79
02	672 N	479	-0-	-193	-0-	11	9							
03	682 N	535	-0-	-147	-0-	31	1	616	2	N	10			89
04	630 N	558	-0-	-72	-0-	11	9							
						24	1	444	2	N	10			99
						11	9							
						29	1	503	2	N	3			102
						3	9							
						30	1	522	2	N	5			107
						6	9							

DUMLER WELL #: 21H RRCID -> 258542 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11335 - 12912

11	5190 X	4701	-0-	-489	-0-	30	1	4649	2	N	20			262
12	5363 X	4664	-0-	-699	-0-	22	9							
01	5363 X	4700	-0-	-663	-0-	31	1	4530	2	N	94	177	1	179
02	4620 X	4224	-0-	-396	-0-	103	9							
03	5115 X	4179	-0-	-936	-0-	31	1	4617	2	N	47			226
04	4710 X	4210	-0-	-500	-0-	52	9							
						27	1	4165	2	N	29			255
						32	9							
						25	1	4097	2	N	52			307
						57	9							
						27	1	4073	2	N	100	174	1	233
						110	9							

FRANK SHALLER WELL #: 25H RRCID -> 258648 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11003 - 13546

11	3990 X	3647	-0-	-343	-0-	30	1	3574	2	N	39	161	1	269
12	4123 X	3878	-0-	-245	-0-	43	9							
01	4123 X	3751	-0-	-372	-0-	31	1	3804	2	N	39			308
02	3724 X	3449	-0-	-275	-0-	43	9							
03	3937 X	3452	-0-	-485	-0-	31	1	3681	2	N	35			343
04	3750 X	3189	-0-	-561	-0-	39	9							
						28	1	3411	2	N	9	176	1	176
						10	9							
						30	1	3422	2	N	-0-			176
						30	1	3123	2	N	33			209
						36	9							

DUMLER WELL #: 22 RRCID -> 258659 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12018 - 12542

11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	30	1	1672	2	N	25			188
12	1798 N	1790	-0-	-8	-0-	28	9							
01	1798 N	1690	-0-	-108	-0-	31	1	1727	2	N	29			217
02	1624 N	1159	-0-	-465	-0-	32	9							
03	1798 N	1756	-0-	-42	-0-	30	1	1628	2	N	29	185	1	61
04	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	30	1	1115	2	N	22			83
						24	9							
						30	1	1707	2	N	17			100
						19	9							
						27	1	1599	2	N	20			120
						22	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #:		2238H	RRCID ->	260402	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.10691	- 11622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	810 N	736	-0-	-74	-0-	30	1	706	2	N	-0-			164
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	673	2	N	6			170
						7	9							
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	690	2	N	7			177
						8	9							
02	700 N	673	-0-	-27	-0-	28	1	636	2	N	8			185
						9	9							
03	713 N	638	-0-	-75	-0-	31	1	594	2	N	12			197
						13	9							
04	720 N	602	-0-	-118	-0-	30	1	564	2	N	7			204
						8	9							

J. T. BROWN ET AL "B"		WELL #:		42H	RRCID ->	260449	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL DEPTH	10324	PERF.10748	- 13765		

11	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	29	1	5869	2	N	61			210
						67	9							
12	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	31	1	6027	2	N	54			264
						59	9							
01	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6521	2	N	73	197	1	140
						80	9							
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	24	1	4979	2	N	38			178
						42	9							
03	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	31	1	6215	2	N	60			238
						66	9							
*04	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	29	1	5579	2	N	54	195	1	97
						59	9							

FRANK SHALLER		WELL #:		26H	RRCID ->	260454	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	10435	PERF.10929	- 14608		

11	4080 X	3626	-0-	-454	-0-	27	1	3549	2	N	45	190	1	115
						50	9							
12	4154 X	3888	-0-	-266	-0-	31	1	3789	2	N	62			177
						68	9							
01	4030 X	3830	-0-	-200	-0-	31	1	3700	2	N	90	193	1	74
						99	9							
02	3584 X	3429	-0-	-155	-0-	28	1	3317	2	N	76			150
						84	9							
03	3906 X	3686	-0-	-220	-0-	30	1	3590	2	N	60			210
						66	9							
04	3750 X	3290	-0-	-460	-0-	28	1	3209	2	N	48	193	1	65
						53	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"		WELL #:		2212H	RRCID ->	262714	COMPL. DATE	06/08/2011	TOTAL DEPTH	10391	PERF.10604	- 12785		

11	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	30	1	3414	2	N	50	181	1	162
						55	9							
12	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	31	1	3542	2	N	50			212
						55	9							
01	3875 X	3452	-0-	-423	-0-	31	1	3380	2	N	37			249
						41	9							
02	3500 X	2900	-0-	-600	-0-	28	1	2818	2	N	49	186	1	112
						54	9							
03	3627 X	1865	-0-	-1762	-0-	22	1	1837	2	N	5			117
						6	9							
04	3510 X	2727	-0-	-783	-0-	28	1	2664	2	N	32			149
						35	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
WRIGHT, LUCILLE 'D'				WELL #:	3H	RRCID ->	274559	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10881 -	14764		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1440 N	1311	-0-	-129	-0-	28	1	1261	2	N	20				79
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	22	9								
01	1519 N	1429	-0-	-90	-0-	31	1	1432	2	N	35				114
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	39	9								
03	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	31	1	1364	2	N	31				145
*04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	2	N	30				175
						33	9								
						31	1	1240	2	N	39				214
						43	9								
						30	1	1337	2	N	43				257
						47	9								

WRIGHT, LUCILLE 'D'				WELL #:	4HW	RRCID ->	276512	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	10581	PERF.10841 -	15293		
11	12240 X	10329	-0-	-1911	-0-	30	1	10201	2	N	89				253
12	11625 X	9940	-0-	-1685	-0-	98	9								
01	11284 X	9757	-0-	-1527	-0-	31	1	9790	2	N	108	182	1		179
02	10024 X	8919	-0-	-1105	-0-	119	9								
03	10757 X	9845	-0-	-912	-0-	31	1	9599	2	N	115				294
04	10320 X	9207	-0-	-1113	-0-	127	9								
						27	1	8779	2	N	103	175	1		222
						113	9								
						31	1	9653	2	N	146	178	1		190
						161	9								
						30	1	9075	2	N	93				283
						102	9								

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #:	2239HW	RRCID ->	276524	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10479	PERF.10677 -	15169		
11	12150 X	11150	-0-	-1000	-0-	30	1	10986	2	N	122	195	1		249
12	12400 X	11365	-0-	-1035	-0-	134	9								
01	12214 X	11274	-0-	-940	-0-	31	1	11187	2	N	134	194	1		189
02	10752 X	10257	-0-	-495	-0-	147	9								
03	11718 X	10289	-0-	-1429	-0-	31	1	11102	2	N	128				317
04	11160 X	10666	-0-	-494	-0-	141	9								
						28	1	10075	2	N	140	187	1		270
						154	9								
						30	1	10125	2	N	122	195	1		197
						134	9								
						30	1	10516	2	N	109				306
						120	9								

OIL TACTICS OF OKLAHOMA				WELL #:	620814	RRCID ->	054715	COMPL. DATE	12/15/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10525 -	10632
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998													

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574						
8333 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF. 4345 - 5641
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
LOCKE				WELL #: 160	RRCID -> 096136	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	11681	PERF.10336 - 10389
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 096982	COMPL. DATE	12/31/2007	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10732 - 10940
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
ROGERS				WELL #: 161	RRCID -> 108009	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10368 - 10468
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10274 - 10304
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
ARRINGTON				WELL #: 1055	RRCID -> 153137	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10555 - 10756
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			83 1		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					19

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
DEVIN		WELL #:		1	RRCID ->	169394	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	13695	PERF.	10573 - 12678	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1883 2	20 9	N	18			41
12		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1912 2	39 9	N	35			76
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1734 2	20 9	N	18			94
02		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546 2	17 9	N	15	85 1		24
03		1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1318 2	74 9	N	67			91
*04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1550 2	20 9	N	18			109

ROGERS		WELL #:		461	RRCID ->	228481	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	11702	PERF.	10194 - 10910	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5	68 1		55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

SHELL FEE 51		WELL #:		2	RRCID ->	242772	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	10870 - 12613	
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	563 2	18 9	N	16			108
12		594 N	594	-0-	-0-	-0-	572 2	22 9	N	20			128
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	N	1	60 1		69
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			69
03		582 N	582	-0-	-0-	-0-	578 2	4 9	N	4			73
*04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	557 2	14 9	N	13			86

SHELL FEE 51		WELL #:		3	RRCID ->	246112	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10870 - 12539	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TC OIL AND GAS, LLC		840303			RRCID ->	088190	COMPL. DATE	01/18/1980	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11437 - 11700	
RISLEY		WELL #:		2031									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099			RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10681 - 11446	
GEORGE -A-		WELL #:		1045									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BROCK -A-		WELL #:		1063	RRCID ->	056663	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10396 - 10541	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2022												

LOCKE -42-		WELL #:			RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474 - 10642	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7	
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2019												

GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 10963	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461			N	NO RPT		-0-	

FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802 - 11022	
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	745 3		N	-0-		117	
12	775 N	770	-0-	-5	-0-	770 3		N	-0-		117	
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-		117	
02	700 N	660	-0-	-40	-0-	660 3		N	-0-		117	
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-		117	
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	872 3	7 9	N	6		123	

ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	

FLOWERS -C-		WELL #:		1048 T	RRCID ->	059467	COMPL. DATE	07/10/1974	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 7720 - 11089	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

ETHEREDGE A WELL #: RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	622	3	8	9	N	7					206
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	633	3	7	9	N	6					212
01	651 N	607	-0-	-44	-0-	598	3	9	9	N	8	188	1			32
02	588 N	464	-0-	-124	-0-	464	3			N	-0-					32
03	651 N	624	-0-	-27	-0-	615	3	9	9	N	8					40
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	3	2	9	N	2					42

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002

11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	417	3	19	9	N	17					17
*04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	398	3	3	9	N	3	17	1	2	7	1

FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1384	3	9	9	N	8			105
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	3	17	9	N	15			120
01	1457 N	1324	-0-	-133	-0-	1315	3	9	9	N	8			128
02	1288 N	1219	-0-	-69	-0-	1209	3	10	9	N	9			137
03	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	1362	3	11	9	N	10			147
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1319	3	10	9	N	9			156

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898

11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	908	3	13	9	N	12			198
12	930 N	904	-0-	-26	-0-	890	3	14	9	N	13			211
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	861	3	18	9	N	16			227
02	868 N	766	-0-	-102	-0-	756	3	10	9	N	9			236
03	899 N	864	-0-	-35	-0-	854	3	10	9	N	9			245
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	837	3	15	9	N	14	196	1	63

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964

11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981

11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	3			N	-0-			7
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			7
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			7
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-			7
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			7
*04	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-			7

GEORGE -B- WELL #: 3 L RRCID -> 080679 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10636 - 10868

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
PLUGGED AND ABANDONED													12/27/2021	

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3	N	-0-		100
12	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3	N	-0-		100
01	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-		100
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3	N	-0-		100
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3	N	-0-		100
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3	N	-0-		100

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964
11	1830	N	1795	-0-	-35	-0-	450	1	N	14		134
							15	9				
12	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	465	1	N	15		149
							17	9				
01	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	465	1	N	13		162
							14	9				
02	1680	N	1641	-0-	-39	-0-	420	1	N	15		177
							17	9				
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	465	1	N	17		194
							19	9				
*04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	450	1	N	12		206
							13	9				

GEORGE -A-		WELL #:		5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10631	- 10658
11	14B2	EXT	542	-0-	542	1006	542	3	N	-0-		7
12	14B2	EXT	482	-0-	482	1488	482	3	N	-0-		7
01	1946	X	458	-0-	-1488	-0-	458	3	N	-0-		7
02	504	N	275	-0-	-229	-0-	275	3	N	-0-		7
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3	N	-0-		7
04	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	3	N	-0-		7

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
NORRIS -A-		WELL #:		2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.10721 - 10971				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-		539	3	11	9	N	10		153
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	-0-		542	3	11	9	N	10		163
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	-0-		535	3	3	9	N	3		166
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	-0-		452	3			N	-0-		166
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-		565	3			N	-0-		166
*04	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-		526	3	10	9	N	9		175

FLOWERS -B-		WELL #:		6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF. N/A				
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	-0-		1236	3	9	9	N	8	192 1	50
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-		1276	3	10	9	N	9		59
01	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	-0-		1236	3	10	9	N	9		68
02	1176 N	1104	-0-	-72	-0-	-0-		1093	3	11	9	N	10		78
03	1271 N	1255	-0-	-16	-0-	-0-		1245	3	10	9	N	9		87
*04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-		1215	3	8	9	N	7		94

ETHEREDGE A		WELL #:		2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10998				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

FLOWERS -224-		WELL #:		1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10602 - 10658				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10775 - 11045				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		85
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		85

FLOWERS		WELL #:		5	RRCID ->	115542	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10596 - 10706				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		8	RRCID ->	119792	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10520 - 10634				
11	540 N	412	-0-	-128	-0-	-0-		412	3			N	-0-		-0-
12	558 N	438	-0-	-120	-0-	-0-		438	3			N	-0-		-0-
01	527 N	270	-0-	-257	-0-	-0-		270	3			N	-0-		-0-
02	392 N	190	-0-	-202	-0-	-0-		190	3			N	-0-		-0-
03	434 N	281	-0-	-153	-0-	-0-		281	3			N	-0-		-0-
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-		405	3			N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
LOCKE -42-		WELL #:		4042	RRCID ->	125686	COMPL. DATE	05/12/1987	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10368	- 10405		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1680 N	1587	-0-	-93	-0-	1570	3	17	9	N	15			125
12	1674 N	1629	-0-	-45	-0-	1610	3	19	9	N	17			142
01	1705 N	1575	-0-	-130	-0-	1563	3	12	9	N	11			153
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1470	3	22	9	N	20			173
03	1643 N	1584	-0-	-59	-0-	1567	3	17	9	N	15			188
*04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1543	3	19	9	N	17			205

ABRAHAM -A-		WELL #:		3026	RRCID ->	126792	COMPL. DATE	02/06/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10738	- 10985		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHEREDGE A		WELL #:		3046X	RRCID ->	128244	COMPL. DATE	08/10/1988	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10726	- 11016		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -A-		WELL #:		6045	RRCID ->	128804	COMPL. DATE	10/06/1988	TOTAL DEPTH	10971	PERF.10546	- 10843		
11	930 N	926	-0-	-4	-0-	916	3	10	9	N	9			74
12	992 N	928	-0-	-64	-0-	919	3	9	9	N	8			82
01	992 N	897	-0-	-95	-0-	888	3	9	9	N	8			90
02	868 N	69	-0-	-799	-0-	69	3			N	-0-			90
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			90
04	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			90

NORRIS -A-		WELL #:		3028	RRCID ->	130055	COMPL. DATE	02/11/1989	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10822	- 11018		
11	1590 N	1584	-0-	-6	-0-	1562	3	22	9	N	20			203
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1636	3	14	9	N	13			216
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	1499	3	17	9	N	15	198	1	33
02	1484 N	1228	-0-	-256	-0-	1206	3	22	9	N	20			53
03	1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1609	3	14	9	N	13			66
*04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1603	3	14	9	N	13			79

HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910	- 10970		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632	- 10878		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
ETHEREDGE A		WELL #: 1146L		RRCID -> 136566		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10774 - 10998								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

FLOWERS -B-		WELL #: 7047		RRCID -> 140811		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10926 - 11028								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					95

LOCKE -42-		WELL #: 5		RRCID -> 145113		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10322 - 10490								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21

LOCKE -42-		WELL #: 6		RRCID -> 145115		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10304 - 10468								
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	3		N	-0-					14
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3		N	-0-					14
01	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3		N	-0-					14
02	616	N	569	-0-	-47	-0-	569	3		N	-0-					14
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-					14
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-					14

LOCKE -35-		WELL #: 7		RRCID -> 145159		COMPL. DATE 03/13/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10331 - 10489								
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	967	3	2	9	N	2				118
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	920	3	3	9	N	3				121
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	3	2	9	N	2				123
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	891	3	7	9	N	6				129
03	930	N	864	-0-	-66	-0-	858	3	6	9	N	5				134
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	845	3	4	9	N	4				138

LOCKE -35-		WELL #: 6		RRCID -> 145161		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10348 - 10525								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

LOCKE -35-		WELL #: 4		RRCID -> 145169		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 10722 PERF.10326 - 10525								
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-					30
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-					30
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-					30
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3		N	-0-					30
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	3		N	-0-					30
*04	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	3		N	-0-					30

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
LOCKE -35-		WELL #:		8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10378 - 10594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOCKE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10288 - 10481				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
LOCKE -35-		WELL #:		5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10286 - 10454				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOCKE -42-		WELL #:		8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10360 - 10456				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FLOWERS		WELL #:		9	RRCID ->	148020	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10550 - 10726				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
FLOWERS		WELL #:		10	RRCID ->	148021	COMPL. DATE	11/09/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10522 - 10602				
11	1350	N	1277	-0-	-73	-0-	1260	3	17	9	N	15			145
12	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1269	3	14	9	N	13			158
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1308	3	19	9	N	17			175
02	1204	N	1170	-0-	-34	-0-	1156	3	14	9	N	13			188
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1370	3	19	9	N	17			205
04	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	1258	3	14	9	N	13			218
ATKINSON		WELL #:		2043	RRCID ->	157865	COMPL. DATE	10/03/1995	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10442 - 10528				
11	2520	N	2271	-0-	-249	-0-	459	1	1812	3	N	-0-			57
12	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	474	1	1850	3	N	-0-			57
01	2573	N	2322	-0-	-251	-0-	474	1	1848	3	N	-0-			57
02	2128	N	2045	-0-	-83	-0-	428	1	1617	3	N	-0-			57
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	474	1	2059	3	N	-0-			57
*04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	459	1	1895	3	N	-0-			57

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS -C-		WELL #:		5048-L	RRCID ->	179452	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10875 - 11096				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

BROCK -A-		WELL #:		6063	RRCID ->	180454	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	12303	PERF. 4290 - 6370				
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71

FLOWERS "B"		WELL #:		8047L	RRCID ->	181441	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10774 - 10990				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

GEORGE -A-		WELL #:		7045L	RRCID ->	183972	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	12636	PERF.10688 - 11040				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

FLOWERS		WELL #:		11	RRCID ->	196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10516 - 10636				
11	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3		N	-0-				31
12	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	3		N	-0-				31
01	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	3		N	-0-				31
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3		N	-0-				31
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-				31
*04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-				31

FLOWERS		WELL #:		12	RRCID ->	202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10533 - 10636				
11	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1469	3	13	9	N	12			225
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1522	3	18	9	N	16	192	1	49
01	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	1444	3	15	9	N	14			63
02	1372	N	1315	-0-	-57	-0-	1302	3	13	9	N	12			75
03	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1457	3	19	9	N	17			92
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	1382	3	11	9	N	10			102

FLOWERS 224		WELL #:		13	RRCID ->	211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10485 - 10567				
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-				13
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3		N	-0-				13
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-				13
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3		N	-0-				13
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-				13
*04	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3		N	-0-				13

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
FLOWERS		WELL #:		15	RRCID ->	211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10529 - 10610
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1179	-0-	-21	-0-	1179	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1054	-0-	-186	-0-	1054	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1106	-0-	-103	-0-	1106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1092 N	1019	-0-	-73	-0-	1019	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-	-0-	-0-

JARVIS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10178 - 10336
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	86

LINDLEY, J. B.		WELL #:			RRCID ->	241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10458 - 10521
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	53
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	53
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	53
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	53
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2019											

FRANK SHALLER "B"		WELL #:			RRCID ->	245466	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10088 - 10660
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	193
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	193
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	193
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	193
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	193
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	193
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014											

JARVIS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	248077	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10160 - 10310
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	52

BROWN "B"		WELL #:		11	RRCID ->	250570	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10166 - 10352
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	55

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1465	3	22	9	N	20					191
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1539	3	28	9	N	25					216
01		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1521	3	17	9	N	15					231
02		1400 N	1338	-0-	-62	-0-	1312	3	26	9	N	24	182	1			73
03		1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1552	3	6	9	N	5					78
04		1500 N	1498	-0-	-2	-0-	1478	3	20	9	N	18					96

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

11		4410 X	4271	-0-	-139	-0-	4183	3	88	9	N	80					254
12		4557 X	4133	-0-	-424	-0-	4042	3	91	9	N	83	177	1			160
01		4526 X	4369	-0-	-157	-0-	4269	3	100	9	N	91					251
02		4032 X	3936	-0-	-96	-0-	3866	3	70	9	N	64					315
03		4464 X	3824	-0-	-640	-0-	3736	3	88	9	N	80	175	1			220
04		4260 X	4236	-0-	-24	-0-	4151	3	85	9	N	77					297

SHALLER, FRANK WELL #: RRCID -> 258212 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10388 - 10538

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2016

JARVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 258215 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10108 - 10216

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ISAACS "D" WELL #: 1 RRCID -> 259868 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 9982 - 10798

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY J.T. BROWN ETAL "B"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 13HX		RRCID -> 261793	COMPL. DATE 02/11/2011	TOTAL DEPTH 10322	PERF.10481	- 14121				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520 X	5272	-0-	-248	-0-	5156 3	116 9	N	105			194
12	5704 X	5234	-0-	-470	-0-	5150 3	84 9	N	76	191 1		79
01	5549 X	5218	-0-	-331	-0-	5190 3	28 9	N	25			104
02	5012 X	4783	-0-	-229	-0-	4772 3	11 9	N	10			114
03	5456 X	5024	-0-	-432	-0-	4950 3	74 9	N	67			181
04	5280 X	4863	-0-	-417	-0-	4798 3	65 9	N	59			240

SHALLER, FRANK "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 262269	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 10325	PERF.10277	- 14555				
11	4080 X	4003	-0-	-77	-0-	3876 3	127 9	N	115			258
12	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4011 3	127 9	N	115	189 1		184
01	4216 X	4021	-0-	-195	-0-	3898 3	123 9	N	112			296
02	3808 X	3597	-0-	-211	-0-	3508 3	89 9	N	81	193 1		184
03	4185 X	3966	-0-	-219	-0-	3867 3	99 9	N	90			274
*04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	3893 3	117 9	N	106	183 1		197

BROWN B		WELL #: 12		RRCID -> 262421	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10225	- 10395				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

SHALLER, FRANK		WELL #: 6		RRCID -> 262856	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10430	- 11357				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

JARVIS "A"		WELL #: 5H		RRCID -> 263248	COMPL. DATE 12/30/2010	TOTAL DEPTH 10161	PERF.10687	- 13782				
11	4170 X	3898	-0-	-272	-0-	3856 3	42 9	N	38			218
12	4309 X	4202	-0-	-107	-0-	4059 3	143 9	N	130	189 1		159
01	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4280 3	146 9	N	133			292
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	3820 3	15 9	N	14			306
03	4216 X	3513	-0-	-703	-0-	3500 3	13 9	N	12			318
04	4170 X	3843	-0-	-327	-0-	3834 3	9 9	N	8			326

KING "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265279	COMPL. DATE 08/19/2011	TOTAL DEPTH 9979	PERF.10348	- 13964				
11	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	5295 3	185 9	N	168	175 1		355
12	4712 X	4377	-0-	-335	-0-	4243 3	134 9	N	122	179 1		298
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			298
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-			N	-0-			298
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			N	-0-			298
*04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-			N	111	175 1	123 7	111

TUBB "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 266238	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 10157	PERF.10813	- 14717				
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1606 3	47 9	N	43			295
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1644 3	98 9	N	89	191 1		193
01	1705 N	1583	-0-	-122	-0-	1541 3	42 9	N	38			231
02	1540 N	1372	-0-	-168	-0-	1330 3	42 9	N	38			269
03	1705 N	1510	-0-	-195	-0-	1504 3	6 9	N	5			274
*04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1532 3	12 9	N	11			285

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY WRIGHT "A"		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #:		1H	RRCID ->	267140	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	10520	-	14320		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					128

HALEY 153		WELL #:		2H	RRCID ->	267778	COMPL. DATE	03/17/2012	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10472	-	14890		
11	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2338	3	98	9	N	89					209
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2408	3	117	9	N	106	188	1			127
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2357	3	112	9	N	102					229
02	2268 N	2176	-0-	-92	-0-	2087	3	89	9	N	81					310
03	2511 N	2453	-0-	-58	-0-	2362	3	91	9	N	83	187	1			206
*04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2293	3	136	9	N	124	188	1			142

LINDLEY, J.B.		WELL #:		2H	RRCID ->	267878	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	10343	-	15288		
11	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2879	3	80	9	N	73					218
12	3131 X	2944	-0-	-187	-0-	2881	3	63	9	N	57					275
01	3100 X	2802	-0-	-298	-0-	2741	3	61	9	N	55					330
02	2800 X	2576	-0-	-224	-0-	2496	3	80	9	N	73	188	1			215
03	3100 X	2537	-0-	-563	-0-	2470	3	67	9	N	61					276
04	2970 X	1835	-0-	-1135	-0-	1794	3	41	9	N	37					313

TEAGUE		WELL #:		3H	RRCID ->	268025	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10566	-	13984		
11	3330 X	3231	-0-	-99	-0-	3144	3	87	9	N	79					288
12	3441 X	3285	-0-	-156	-0-	3219	3	66	9	N	60	196	1			152
01	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	2972	3	89	9	N	81					233
02	3052 X	2917	-0-	-135	-0-	2839	3	78	9	N	71					304
03	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	3151	3	83	9	N	75	198	1			181
04	3240 X	3120	-0-	-120	-0-	3045	3	75	9	N	68					249

ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.	10798	-	13812		
11	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5913	3	155	9	N	141					421
12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6050	3	151	9	N	137	194	1			364
01	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5953	3	162	9	N	147					511
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	5501	3	231	9	N	210	197	1			524
03	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5975	3	172	9	N	156	198	1			482
*04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5984	3	163	9	N	148	189	1			441

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.	10069	-	14268		
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1859	3	50	9	N	45	2	1			303
12	2015 N	1553	-0-	-462	-0-	1538	3	15	9	N	14	188	1			129
01	2170 N	1329	-0-	-841	-0-	1270	3	59	9	N	54					183
02	1792 N	1419	-0-	-373	-0-	1378	3	41	9	N	37					220
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2036	3	62	9	N	56					276
*04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2051	3	34	9	N	31					307

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10640	-	13846		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 ARRINGTON 55 WELL #: 1SL RRCID -> 269788 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10733 - 15075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1235	1	2838	3	N	78	181	1			189
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	1276	1	2892	3	N	103					292
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	1276	1	2766	3	N	80	172	1			200
02	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	1153	1	2212	3	N	78					278
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	1276	1	3097	3	N	122	174	1			226
*04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	1235	1	2862	3	N	100					326

ARRINGTON 55 SL WELL #: 2H RRCID -> 271974 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9622 - 13813

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE -A- WELL #: 8SL RRCID -> 272833 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11211 - 15760

11	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	300	1	6465	3	N	121					528
12	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	310	1	6650	3	N	116					644
01	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	310	1	6479	3	N	112	192	1			564
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	280	1	5754	3	N	99	196	1			467
03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	310	1	6555	3	N	122					589
*04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	300	1	6599	3	N	119	202	1			506

GEORGE -A- SL WELL #: 9H RRCID -> 272834 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11160 - 15340

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A- WELL #: 7063SL RRCID -> 274446 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11136 - 15467

11	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	3271	1	1862	3	N	-0-					254
12	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	3381	1	2596	3	N	107					361
01	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	3381	1	4262	3	N	57					418
02	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	3052	1	4354	3	N	72					490
03	7112 X	7112	-0-	-0-	-0-	3381	1	3635	3	N	87					577
*04	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	3271	1	1443	3	N	90	345	1			322

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY PRATER 33		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	29946 X	29946	-0-	-0-	-0-	2446	1	27237	3	N	239	35 1	619
12	29604 X	29604	-0-	-0-	-0-	2529	1	26724	3	N	319	565 1	373
01	28495 X	28495	-0-	-0-	-0-	2529	1	25618	3	N	316	18 1	671
02	25255 X	25255	-0-	-0-	-0-	2285	1	22659	3	N	283	242 1	712
03	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	2529	1	24333	3	N	291	420 1	583
*04	26037 X	26037	-0-	-0-	-0-	2446	1	23302	3	N	263	369 1	477
PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10635	-	15570
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	10539 X	10539	-0-	-0-	-0-	-0-	10401	3	138	9	N	125		566
12	10977 X	10977	-0-	-0-	-0-	-0-	10837	3	140	9	N	127	196	497
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	-0-	10825	3	140	9	N	127	198	426
02	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	-0-	9689	3	109	9	N	99		525
03	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	-0-	10645	3	26	9	N	24	86	463
*04	10753 X	10753	-0-	-0-	-0-	-0-	10410	3	343	9	N	312	184	591

GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.	10953	-	15067
11	6750 X	6588	-0-	-162	-0-	-0-	6485	3	103	9	N	94	182	238
12	6975 X	6774	-0-	-201	-0-	-0-	6675	3	99	9	N	90		328
01	7068 X	6538	-0-	-530	-0-	-0-	6436	3	102	9	N	93	195	226
02	6384 X	5732	-0-	-652	-0-	-0-	5651	3	81	9	N	74		300
03	7068 X	6333	-0-	-735	-0-	-0-	6243	3	90	9	N	82	181	201
04	6600 X	6415	-0-	-185	-0-	-0-	6314	3	101	9	N	92		293

ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.	10960	-	15790
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10950	-	15407
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452			RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10529	-	10625
RISLEY		WELL #:		1031										
11	690 N	652	-0-	-38	-0-	-0-	652	3			N	-0-		-0-
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	-0-	620	3			N	-0-		-0-
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	-0-	598	3			N	-0-		-0-
02	616 N	80	-0-	-536	-0-	-0-	80	3			N	-0-		-0-
03	620 N	484	-0-	-136	-0-	-0-	484	3			N	-0-		-0-
04	570 N	179	-0-	-391	-0-	-0-	179	3			N	-0-		-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639			RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	10906	-	10956
PRESCOTT		WELL #:		1										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		156
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		156
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		156
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		156
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		156
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT		156

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. //CONT.// 950639													
WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246														
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	61	1	32	2	N	-0-	23	1	37
12	372 N	65	-0-	-307	-0-	63	1	2	9	N	2	17	1	21
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	63	1	122	2	N	-0-			21
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	57	1	563	2	N	-0-	4	1	17
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	63	1	474	2	N	-0-	3	1	14
*04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	61	1	382	2	N	-0-			14

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494														
11	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	631	1	3873	2	Y	90	177	1	98
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	632	1	3782	2	Y	123	20	8	201
01	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4080	2	139	9	Y	126	178	1	149
02	2716 X	2155	-0-	-561	-0-	2069	2	86	9	Y	78	21	8	206
03	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	578	1	2958	2	Y	137	179	1	125
*04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2890	2	122	9	Y	111	35	1	201

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847														
WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116														
11	15300 X	15194	-0-	-106	-0-	15194	3			N	-0-			17
12	15779 X	15585	-0-	-194	-0-	15519	3	66	9	N	60			77
01	15779 X	15391	-0-	-388	-0-	15383	3	8	9	N	7			84
02	14168 X	13765	-0-	-403	-0-	13703	3	62	9	N	56			140
03	15686 X	15359	-0-	-327	-0-	15346	3	13	9	N	12			152
04	15180 X	14677	-0-	-503	-0-	14677	3			N	-0-			152

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328														
11	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	9290	-0-	9290	-0-	9290	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8467	-0-	8467	-0-	17757	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7815	-0-	7815	-0-	25572	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	9487	-0-	9487	-0-	35059	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9123	-0-	9123	-0-	44182	2			N	-0-			-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST)				40311 805	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056												
JONES, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	056470	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	13024	PERF.12728 - 12750				
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, MARY				WELL #:	11	RRCID ->	207609	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12724 - 12746				
11	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		82	1	2125	2	Y	-0-			3
12	2418	N	1406	-0-	-1012	-0-		55	1	1351	2	Y	-0-			3
01	2294	N	2060	-0-	-234	-0-		75	1	1985	2	Y	-0-			3
02	2072	N	1566	-0-	-506	-0-		72	1	1494	2	Y	-0-			3
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-		69	1	1865	2	Y	-0-			3
04	1980	N	1976	-0-	-4	-0-		73	1	1903	2	Y	-0-			3

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
GEORGE -B-				WELL #:	128	RRCID ->	057912	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 12695				
11	960	N	943	-0-	-17	-0-		943	3			N	-0-			-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		1024	3			N	-0-			-0-
01	992	N	985	-0-	-7	-0-		985	3			N	-0-			-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-		930	3			N	-0-			-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-		994	3			N	-0-			-0-
*04	985	N	985	-0-	-0-	-0-		985	3			N	-0-			-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)				40316 100	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
SANDRA				WELL #:	1	RRCID ->	172572	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 7961 - 8155				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HERMANN (MORROW, UP.)				40709 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851												
BARLOW TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	228652	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8086 - 8131				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			67

OIL AND GAS DIVISION

HERMANN (MORROW, UP.) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY HERMANN-SEC.1017		//CONT.//	40709 500 600750	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE								
		WELL #:	2	RRCID -> 284044	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 8036	-	8048					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	58	1	1874	2	N	54	190	1	35
						59	9							
12	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	62	1	1862	2	N	27			62
						30	9							
01	1891 N	1237	-0-	-654	-0-	62	1	1121	2	N	49			111
						54	9							
02	1708 N	1369	-0-	-339	-0-	56	1	1282	2	N	28			139
						31	9							
03	1891 N	674	-0-	-1217	-0-	60	1	608	2	N	5			144
						6	9							
04	1200 N	1049	-0-	-151	-0-	52	1	975	2	N	20			164
						22	9							

HIGGINS, NW. (MORROW) UNIT PETROLEUM COMPANY STANLEY UNIT			41104 500 877099	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB								
		WELL #:	2	RRCID -> 076335	COMPL. DATE 03/16/1978	TOTAL DEPTH 11758	PERF.10354	-	10360					
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13
		PLUGGED AND ABANDONED		04/26/2019										

HIGGINS, SOUTH (MORROW) ATLAS OPERATING LLC NEWCOMER, CHARLES G.			41107 300 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
		WELL #:	1	RRCID -> 022183	COMPL. DATE 12/03/1960	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11930	-	11950					
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			32
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			32
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-			32
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-			32
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			32
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			32

NEWCOMER, L. M.			WELL #:	1	RRCID -> 030621	COMPL. DATE 04/16/1963	TOTAL DEPTH 12521	PERF.11944	-	11975				
11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-			27
12	3100 N	3112	-0-	12	-0-	3112	2			N	-0-			27
01	2218 N	2206	-0-	-12	-0-	2206	2			N	-0-			27
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			27
03	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			27
*04	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-			27

SANSING, ROY			WELL #:	1 L	RRCID -> 037450	COMPL. DATE 03/05/1965	TOTAL DEPTH 11915	PERF.11800	-	11820				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	Y	5					58
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			Y	-0-					58
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					58
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					58
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					58
*04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					58

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

11	4260 X	4198	-0-	-62	-0-	4198	2			N	-0-					174
12	4402 X	2826	-0-	-1576	-0-	2826	2			N	-0-					174
01	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					174
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					174
03	8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			N	-0-					174
*04	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	2			N	-0-					174

FAIRWAY RESOURCES OP III, LLC 259784
 HOOVER ESTATE WELL #: RRCID -> 069823 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11542 - 11556

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 JONES, OLIVE T. WELL #: 6 RRCID -> 067075 COMPL. DATE 05/19/1976 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11624 - 11638

11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					589
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					589
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					589
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					589
03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					589
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					589

JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598

11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					14
12	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					14
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					14
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					14
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					14
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					14

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2520 X	2467	-0-	-53	-0-	2467	3			N	-0-				145
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-				145
01	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	2512	2			N	-0-				145
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-				145
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-				145
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT				145

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550

11	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-				102
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-				102
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-				102
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT				102

WALTER JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614

11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-				80
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				80
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				80

JONES, OLIVE T. WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876

11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-				-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.// 41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
CRANE, DOROTHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067374		COMPL. DATE 07/27/1976		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 107388		COMPL. DATE 09/01/1983		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRANE, DOROTHY		WELL #: 203		RRCID -> 122771		COMPL. DATE 10/27/1986		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 171833		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CRANE, DOROTHY		WELL #: 3		RRCID -> 174441		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CRANE UNIT #50		WELL #: 2		RRCID -> 175709		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080								
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					51
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					51
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					51
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					51
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					51
04	480 N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					51

CRANE		WELL #: 403		RRCID -> 191370		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11990 - 12000								
11	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2234	2	3	9	N	3					83
12	2790 N	2446	-0-	-344	-0-	2438	2	8	9	N	7					90
01	2542 N	2408	-0-	-134	-0-	2391	2	17	9	N	15					105
02	2100 N	1700	-0-	-400	-0-	1697	2	3	9	N	3					108
03	3100 N	3103	-0-	3	-0-	3082	2	21	9	N	19					127
*04	2622 N	2619	-0-	-3	-0-	2599	2	20	9	N	18					145

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913 - 12580		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	810 X	685	-0-	-125	-0-	685 2			N	-0-			128
12	868 X	847	-0-	-21	-0-	847 2			N	-0-			128
01	868 X	807	-0-	-61	-0-	807 2			N	-0-			128
02	784 X	765	-0-	-19	-0-	765 2			N	-0-			128
03	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-			128
*04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2			N	-0-			128

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808 - 12000		
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			40
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			40
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2			N	-0-			40
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92 2			N	-0-			40
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 2			N	-0-			40
*04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-			40

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056 - 12228		
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			205
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-			205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			205
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964 - 12129		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48				N	-0-			55

REMORA OPERATING, LLC		701613		HOOVER UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	061890	COMPL. DATE	05/05/1975	TOTAL DEPTH	11673	PERF.11572 - 11590
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2			N	-0-			539
12	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2			N	-0-			539
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212 2			N	-0-			539
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038 2			N	-0-			539
*03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2			N	-0-			539
*04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938 2			N	-0-	187 1		352

HOOVER ESTATE		WELL #:		1090	RRCID ->	064987	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	11675	PERF.11596 - 11626		
11	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729 2			N	-0-			183
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2			N	-0-			183
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			N	-0-			183
02	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2			N	-0-			183
*03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			N	-0-			183
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	890 2			N	-0-			183

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 SANSING WELL #: 1172 RRCID -> 081937 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11583 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 J. J. WELL #: 1 RRCID -> 168450 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11700 - 11718

11	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-			-0-
12	1860 N	1728	-0-	-132	-0-	1728	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	1815	-0-	-14	-0-	1815	2			N	-0-			-0-
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
04	1770 N	1768	-0-	-2	-0-	1768	2			N	-0-			-0-

MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11540 - 11566

11	840 N	836	-0-	-4	-0-	825	2	11	9	N	10			63
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			63
01	868 N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-			63
02	784 N	708	-0-	-76	-0-	708	2			N	-0-			63
03	868 N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-			63
04	780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-			63

ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11632 - 11648

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11675 - 11688

11	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1676	2	37	9	N	34			129
12	1798 N	1722	-0-	-76	-0-	1722	2			N	-0-			129
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	1656	2			N	-0-			129
02	1596 N	1440	-0-	-156	-0-	1440	2			N	-0-			129
03	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-			129
04	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	1531	2			N	-0-			129

WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2068	2	1	9	N	130
12		3100 N	3123	-0-	23	23	3113	2	10	9	N	139
01		3069 N	3046	-0-	-23	-0-	3046	2			N	139
02		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	139
03		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	139
*04		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	139

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606												
11		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	92
12		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	92
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1613	2	33	9	N	122
02		1484 N	1429	-0-	-55	-0-	1420	2	9	9	N	130
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1687	2	4	9	N	134
04		1590 N	1570	-0-	-20	-0-	1570	2			N	134

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804												
11		1590 N	1512	-0-	-78	-0-	1479	2	33	9	N	212
12		1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1591	2	42	9	N	65
01		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	1678	2	57	9	N	117
02		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1479	2	13	9	N	129
03		1643 N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			N	129
04		1680 N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			N	129

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584												
11		2700 X	2497	-0-	-203	-0-	2466	2	31	9	N	97
12		2728 N	2479	-0-	-249	-0-	2479	2			N	97
01		2728 N	2450	-0-	-278	-0-	2450	2			N	97
02		2324 N	2000	-0-	-324	-0-	2000	2			N	97
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	97
*04		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	97

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462												
11		1530 N	1523	-0-	-7	-0-	1523	2			N	92
12		1550 N	1535	-0-	-15	-0-	1535	2			N	92
01		1550 N	1493	-0-	-57	-0-	1493	2			N	92
02		1428 N	1347	-0-	-81	-0-	1347	2			N	92
03		1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	92
04		1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	92

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
TAYLOR		WELL #:		3173	RRCID ->	199370	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11450 -	11636		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE		
11		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2357	2	35	9	N	92		
12		2325 N	2057	-0-	-268	-0-	2054	2	3	9	N	95		
01		2480 N	2160	-0-	-320	-0-	2160	2			N	95		
02		2240 N	1900	-0-	-340	-0-	1900	2			N	95		
03		2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	95		
*04		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	95		

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
SANSING				WELL #:		1	RRCID ->	085395	COMPL. DATE	07/17/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11676 -	11692
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		

CABE, RUTH				875461										
SANSING				WELL #:		651	RRCID ->	166719	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11964 -	12010
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36		

UPLAND RESOURCES LLC				878931										
FRANCES				WELL #:		1	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588 -	11612
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48		

WILLIAM 347				878931										
FRANCES				WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 -	11166
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	44		
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	44		
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	44		
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	44		
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	44		
04		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	44		

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639										
DETRIXHE				WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 -	11984
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	71		

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, WEST (ATOKA)		41110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
SPARKS, ELMER E.		WELL #: 1		RRCID -> 188379		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 10641				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
FX ENERGY OPERATING, LLC		257610										
JONES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 251079		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 10188 PERF.10275 - 13699				
11		510 N	508	-0-	-2	-0-	508 3	N	-0-			138
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1967 2	N	43	156 1		25
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1435 2	N	5			30
02		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	5			35
*03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	13			48
*04		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1177 3	N	12			60
REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176										
FRITZLEN 262		WELL #: 1VH		RRCID -> 241644		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 10267 PERF.10678 - 13055				
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-			60
12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 2	N	-0-			60
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-			60
02		1064 N	692	-0-	-372	-0-	690 2	N	2			62
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			62
*04		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	1			63
FORBAU 266		WELL #: 1H		RRCID -> 249859		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 10163 PERF.10378 - 10990				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
FRITZLEN, JOHN		WELL #: 2261		RRCID -> 216433		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10230 - 10240				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			13
HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)		41110 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
WAYNE CLEVELAND 105		WELL #: 5H		RRCID -> 267207		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8711 - 13020				
11		2730 #	7	-0-	-2723	-0-	7 2	N	-0-			259
12		3025 R	3025	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	259			518
01		2790 #	2151	-0-	-639	-0-	1876 2	N	250	386 1		382
02		2436 #	2067	-0-	-369	-0-	1731 2	N	305	194 1		493
*03		3138 R	3138	-0-	-0-	-0-	2250 2	N	807	722 1		578
04		2940 #	2281	-0-	-659	-0-	1846 2	N	395	561 1		412

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
BUSSARD, JESS R.		WELL #: 1		RRCID -> 022182		COMPL. DATE 01/24/1963		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10564 - 10574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1920 X	791	-0-	-1129	-0-	791	2	N	-0-			192
12	1984 X	620	-0-	-1364	-0-	620	2	N	-0-			192
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			192
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			192
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			192
*04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			192

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676				
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3	N	-0-			266
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3	N	-0-			266
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-			266
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3	N	-0-			266
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			266
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			266

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RADAR		WELL #: 1161		RRCID -> 168444		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)		41110 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		49B								
JONES		WELL #: 185		RRCID -> 152878		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11638				
11	600 #	530	-0-	-70	-0-	530	2	N	-0-			871
12	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-			871
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			871
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-			871
03	589 #	544	-0-	-45	-0-	544	2	N	-0-			871
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT			871

UPLAND RESOURCES LLC		878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART 56		WELL #: 3		RRCID -> 241225		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11596 - 11622				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

HIGGINS, WEST (TONKAWA)
PRESIDIO PETROLEUM LLC
SPARKS, ELMER E. "A"

41110 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
676084
WELL #: 4 RRCID -> 174102 COMPL. DATE 10/22/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		390 #	354	-0-	-36	-0-	348	2	6	9	N	5			42
12		372 #	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	N	3			45
01		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			45
02		336 #	306	-0-	-30	-0-	302	2	4	9	N	4			49
03		372 #	337	-0-	-35	-0-	336	2	1	9	N	1			50
04		360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-			50

HITCH (MORROW UPPER)
SULLIVAN & CO.
THORESON

41670 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
828375
WELL #: 1 RRCID -> 056008 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6722 - 6734

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHLAND (ATOKA)
B AND G PRODUCTION, INC.
THORESON, DONNIE L.

41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
039870
WELL #: 1 RRCID -> 108736 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			206
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			206
01		310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-			206
02		280 N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-			206
03		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			206
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-			206

HITCHLAND (MORROW, UP.)
WAKITA OPERATING, LLC
VENNEMAN, J.

41693 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
891725
WELL #: 1 RRCID -> 147519 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.
HITCHLAND GU -1-

945936
WELL #: 2 RRCID -> 051791 COMPL. DATE 12/06/1971 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-			-0-
12		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02		9 N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

HITCHLAND GU -8-

WELL #: 1 RRCID -> 058480 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3420 X	2293	-0-	-1127	-0-	2285	2	8	9	N	7			168
12		3534 X	2218	-0-	-1316	-0-	2210	2	8	9	N	7			175
01		3534 X	2282	-0-	-1252	-0-	2279	2	3	9	N	3			178
02		2520 X	1674	-0-	-846	-0-	1670	2	4	9	N	4			182
03		2790 X	2649	-0-	-141	-0-	2636	2	13	9	N	12	186	1	8
*04		3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3396	2	10	9	N	9			17

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC		136042		WELL #: 1		RRCID -> 022198		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4626 - 4652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	1	N	-0-		-0-	
12	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1	N	-0-		-0-	
01	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1262	1	N	-0-		-0-	
*02	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-		-0-	
*03	1019 R	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3	N	-0-		-0-	
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 2		RRCID -> 022193		COMPL. DATE 08/15/1958		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4573 - 4589		
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-		-0-	
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-	
01	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-	
02	336 #	333	-0-	-3	-0-	333	2	N	-0-		-0-	
03	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2	N	-0-		-0-	
04	360 #	327	-0-	-33	-0-	327	2	N	-0-		-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #: 5		RRCID -> 022200		COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

JACKSON, S. P.		WELL #: 3		RRCID -> 022202		COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 1		RRCID -> 022185		COMPL. DATE 02/04/1954		TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4586 - 4607		
11	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	2	Y	-0-		-0-	
12	713 #	483	-0-	-230	-0-	483	2	Y	-0-		-0-	
01	961 #	433	-0-	-528	-0-	433	2	Y	-0-		-0-	
02	840 #	359	-0-	-481	-0-	359	2	Y	-0-		-0-	
03	930 #	65	-0-	-865	-0-	65	2	Y	-0-		-0-	
04	900 #	468	-0-	-432	-0-	468	2	Y	-0-		-0-	

HITCHLAND GU -5-		WELL #: 1		RRCID -> 022189		COMPL. DATE 11/20/1957		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4604 - 4622		
11	1200 #	854	-0-	-346	-0-	854	2	Y	-0-		-0-	
12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2	Y	-0-		-0-	
01	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	Y	-0-		-0-	
02	1176 #	962	-0-	-214	-0-	962	2	Y	-0-		-0-	
03	1302 #	1071	-0-	-231	-0-	1071	2	Y	-0-		-0-	
04	1350 #	1041	-0-	-309	-0-	1041	2	Y	-0-		-0-	

HITCHLAND (4640) //CONT.// 41693 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HITCHLAND GU -6- WELL #: 1 RRCID -> 022190 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4611 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	990 #	810	-0-	-180	-0-	810	2			Y	-0-			-0-
12	1023 #	814	-0-	-209	-0-	814	2			Y	-0-			-0-
01	992 #	836	-0-	-156	-0-	836	2			Y	-0-			-0-
02	868 #	780	-0-	-88	-0-	780	2			Y	-0-			-0-
03	961 #	793	-0-	-168	-0-	793	2			Y	-0-			-0-
*04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 192119 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6710

11	2490 #	1613	-0-	-877	-0-	1605	2	8	9	N	7	161	1	9
12	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1714	2	2	9	N	2			11
01	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2144	2	8	9	N	7			18
02	1904 #	1830	-0-	-74	-0-	1823	2	7	9	N	6			24
03	2108 #	2027	-0-	-81	-0-	2017	2	10	9	N	9			33
*04	2368 R	2368	-0-	-0-	-0-	2347	2	21	9	N	19			52

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER) 41699 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 HITCH -F- WELL #: 3 RRCID -> 073509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798

11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	583	2	N	-0-			-0-
01	558 N	433	-0-	-125	-0-	62	1	371	2	N	-0-			-0-
02	560 N	234	-0-	-326	-0-	56	1	178	2	N	-0-			-0-
03	651 N	62	-0-	-589	-0-	62	1			N	-0-			-0-
04	420 N	60	-0-	-360	-0-	60	1			N	-0-			-0-

HITCH -E- WELL #: 3 RRCID -> 149590 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6766 - 6777

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER) 41699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 THOR WELL #: 3 RRCID -> 228161 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6550 - 6566

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP) 41699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 THOR WELL #: 4 RRCID -> 250179 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6776 - 6780

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8050 - 8086					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2931	3	14	9	N	13			53
12	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-			53
01	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	2896	3			N	-0-			53
02	2548	#	2247	-0-	-301	-0-	2247	3			N	-0-			53
03	2999	R	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-			53
04	2730	#	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT			53

REMORA OPERATING, LLC		701613		MORRISON, MARY T.		WELL #: 2		RRCID -> 079974		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7191 - 7628			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE)		41878 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209		BROWNLIE RANCH 49		WELL #: 2		RRCID -> 229475		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200			
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1890	3	3	9	N	3			87
12	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1931	3	6	9	N	5			92
01	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1775	3	6	9	N	5			97
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	3	6	9	N	5			102
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1960	3	2	9	N	2			104
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			104

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		HODGES -G-		WELL #: 1933		RRCID -> 169636		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119			
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-			52
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			52
01	1860	N	1035	-0-	-825	-0-	1035	2			N	-0-			52
02	1680	N	933	-0-	-747	-0-	933	2			N	-0-			52
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			52
*04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-			52

HODGES, MINNIE		4002		RRCID -> 171757		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10046							
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			32
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			32
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-			32
02	1736	N	1523	-0-	-213	-0-	1523	2			N	-0-			32
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	2			N	-0-			32
*04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1891	2	2	9	N	2			34

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HODGES				WELL #: 1039	RRCID -> 202255	COMPL. DATE 04/16/2004	TOTAL DEPTH 10910	PERF.10130	- 10137			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1270 N	1270	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			32
12		1333 N	1094	-0-	-239	1094 3		N	-0-			32
01		1231 N	1231	-0-	-0-	1231 3		N	-0-			32
02		1176 N	945	-0-	-231	945 3		N	-0-			32
03		1085 N	948	-0-	-137	948 3		N	-0-			32
*04		1238 N	1238	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			32

REMORA OPERATING, LLC				701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.				WELL #: 3	RRCID -> 124259	COMPL. DATE 05/14/1987	TOTAL DEPTH 10513	PERF.10016	- 10026			
11		596 N	596	-0-	-0-	596 2		N	-0-			-0-
12		605 N	605	-0-	-0-	605 2		N	-0-			-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
02		537 N	537	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
*03		559 N	559	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
*04		545 N	545	-0-	-0-	545 2		N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MORRISON, MARY T.				WELL #: 1	RRCID -> 161288	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9954	- 9964			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		ONE WELL						
MORRISON, MARY T. ET AL "H"				WELL #: 1941	RRCID -> 224067	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 10892	PERF. 9318	- 9370			
11		60 N	51	-0-	-9	30 1	21 2	N	-0-			33
12		62 N	52	-0-	-10	31 1	21 2	N	-0-			33
01		62 N	58	-0-	-4	31 1	27 2	N	-0-			33
02		56 N	52	-0-	-4	28 1	24 2	N	-0-			33
03		62 N	58	-0-	-4	31 1	27 2	N	-0-			33
04		60 N	57	-0-	-3	30 1	27 2	N	-0-			33

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
HODGES -G-				WELL #: 1933	RRCID -> 168603	COMPL. DATE 03/15/1998	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9451	- 9474			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160								
SPEARMAN -23-				WELL #: 1	RRCID -> 150068	COMPL. DATE 05/11/2021	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3654	- 3774			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160							
SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660
11	3030 X	3023	-0-	-7	-0-	3023	3	N	-0-		-0-
12	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	3116	3	N	-0-		-0-
01	3131 X	3050	-0-	-81	-0-	3050	3	N	-0-		-0-
02	2828 X	2675	-0-	-153	-0-	2675	3	N	-0-		-0-
03	3131 X	2868	-0-	-263	-0-	2868	3	N	-0-		-0-
04	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)				42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8954 - 8960
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 8593 - 8941
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HOOVER, NE (VIRGIL)				42512 400	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	282205	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 4612 - 4634
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09749 07/26/2021											

RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	285085	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 4592 - 4642
11	11130	3373	-0-	-7757 B	619663	3257	3	116	9	N	105
12	11501	12011	-0-	510 B	620173	11868	3	143	9	N	130
01	11501	4611	-0-	-6890 B	613283	4542	3	69	9	N	63
02	10388	2758	-0-	-7630 B	605653	2675	3	83	9	N	75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 605653											
*03	11501	29934	-0-	18433 B	624086	29191	3	743	9	N	675
04	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	624086					N	NO RPT

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)															
SEEK ENERGY, LLC															
SPEARMAN 23															
42512 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAY															
763160															
WELL #: 7 RRCID -> 198170 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 4807 - 4833															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	36			306
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			306
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			306
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			306
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			306
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			306
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09760 11/02/2021															
RUTH 23															
WELL #: 5 RRCID -> 223183 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 4369 - 4654															
11	7500	N	17129	-0-	9629 B	56023	17129	3			N	-0-			-0-
12	7750	N	-0-	-0-	-7750 B	48273					N	-0-			-0-
01	7750	N	18188	-0-	10438 B	58711	18038	3	150	9	N	136			136
02	3808	X	26339	-0-	22531 B	81242	25860	3	479	9	N	435	493	1	78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 81242															
03	0	X	13087	-0-	13087 B	94329	11932	3	1155	9	N	1050	1120	1	8
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080 B	90249					N	NO RPT			8
HOPKINS (MORROW)															
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION															
HAGGARD															
42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
186937															
WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806															
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4263	2	14	9	N	13			110
12	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4268	2	11	9	N	10			120
01	4216	X	2771	-0-	-1445	-0-	2750	2	21	9	N	19			139
02	3808	X	2207	-0-	-1601	-0-	2189	2	18	9	N	16			155
03	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	3442	2	21	9	N	19			174
04	4080	X	3315	-0-	-765	-0-	3312	2	3	9	N	3			177
HORIZON (DES MOINES)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
LYNN															
42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
875461															
WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HORIZON (MARMATON)															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC															
DAVIS 106															
42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
875461															
WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461								
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930								
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930		
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-		-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2	N	-0-		-0-

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053		
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260								
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILL, PERCY E.		42644		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HILL, PERCY E. WELL #: 5464 RRCID -> 145198 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, HUGH D. WELL #: 3 RRCID -> 159488 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944

11	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					140
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					140
01	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					140
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	378	3	219	9	N	199	199	1			140
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					140
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					140

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 1381 RRCID -> 183747 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888

11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					60
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					60
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					60
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					60
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					60
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					60

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 3380 RRCID -> 184716 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7859 - 7934

11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					53
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					53
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					53
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					53
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					53
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					53

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 3381 RRCID -> 184717 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7860 - 7879

11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					95
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					95
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					95
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					95
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					95
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					95

PORTER, JACK R. "B" WELL #: 2381 RRCID -> 186518 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7808 - 7919

11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					132
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					132
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					132
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					132
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					132
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					132

PORTER, JACK R. "A" WELL #: 1380 RRCID -> 186519 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7866 - 7931

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
BARTON, HUGH D.		WELL #:		5	RRCID ->	204290	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7950 - 9662
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-		-0-
12		1271 N	857	-0-	-414	-0-	857	3	N	-0-		-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-		-0-
02		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		-0-
03		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930
11		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		205
12		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-		205
01		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	31	1	N	10		215
							11	9				
02		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	28	1	N	-0-		215
03		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	29	1	N	-0-		215
*04		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		215

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BARTON ESTATE		WELL #:		2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	7842 - 8194
11		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-		40
12		806 N	775	-0-	-31	-0-	773	2	N	2		42
01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	N	3		45
02		588 N	582	-0-	-6	-0-	576	2	N	6		50
03		775 N	638	-0-	-137	-0-	632	2	N	6		55
04		750 N	644	-0-	-106	-0-	630	2	N	14		68

BARTON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7937 - 7992
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

BARTON ESTATES		WELL #:		6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	7854 - 7932
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2	N	-0-		262
12		3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2	N	-0-		262
01		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2711	2	N	44	183 1	119
02		2268 N	2199	-0-	-69	-0-	2199	2	N	-0-		119
03		2697 N	2540	-0-	-157	-0-	2539	2	N	1		120
04		2610 N	2316	-0-	-294	-0-	2314	2	N	2		122

BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		102

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND) //CONT.// 42682 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176												
BARTON 465 WELL #: 6 H RRCID -> 209220 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7910 - 9922												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1980 N	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-	32
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1957	2	1	9	N	1	33
01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	33
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-	33
03	1953 N	1840	-0-	-113	-0-	1834	2	6	9	N	5	38
04	1920 N	1464	-0-	-456	-0-	1464	2			N	-0-	38

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
LANDERS WELL #: 2H RRCID -> 264364 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8240 - 11764												
11	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	N	59	296
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	65	9	1697	2	N	50	166
01	1798 N	1290	-0-	-508	-0-	60	1	1178	2	N	43	209
02	1764 N	933	-0-	-831	-0-	55	9	806	2	N	50	259
03	1798 N	1050	-0-	-748	-0-	65	1	922	2	N	51	125
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	47	9	1305	2	N	52	177
						72	1					
						56	9					
						57	9					

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 055110 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 7802 - 7820												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 055580 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7822 - 7886												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
HILL WELL #: 2 RRCID -> 080953 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256												
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) CONOCOPHILLIPS COMPANY RACHEL -A-		42682 500 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #:	1	RRCID ->	054342	COMPL. DATE	11/16/1972	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	10884 - 10900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1766	-0-	1766	1766		1766 3		N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC BROADDUS, ANDREW S.		488260 1293		RRCID ->		067003		COMPL. DATE		04/13/1976		TOTAL DEPTH		10999		PERF.10832 - 10930	
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 3		N	-0-			60				
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-		424 3		N	-0-			60				
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-		427 3		N	-0-			60				
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 3		N	-0-			60				
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-		409 3		N	-0-			60				
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			60				

PRESIDIO PETROLEUM LLC LANDERS UNIT		676084 2		RRCID ->		130323		COMPL. DATE		03/01/1989		TOTAL DEPTH		11020		PERF.10852 - 10888	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20				

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) PRESIDIO PETROLEUM LLC KELLN -205-		42682 600 676084		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	1 U	RRCID ->	087025	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11128	PERF.	9853 - 9859	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) PRESIDIO PETROLEUM LLC BRAINARD 63		42688 100 676084		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
		WELL #:	2H	RRCID ->	279047	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	8418 - 12393	
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		1816 2	200 9	N	182	175 1	203
12	2139 N	2024	-0-	-115	-0-		1859 2	165 9	N	150		353
01	2139 N	1994	-0-	-145	-0-		1842 2	152 9	N	138	189 1	302
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		1789 2	163 9	N	148	219 1	231
03	2015 N	1917	-0-	-98	-0-		1789 2	128 9	N	116	176 1	171
04	1920 N	1817	-0-	-103	-0-		1760 2	57 9	N	52	50 1	169

BRAINARD 62		WELL #:		1H	RRCID ->	279054	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8551 - 11985
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-		819 2	65 9	N	59	174 1	96
12	1054 N	845	-0-	-209	-0-		794 2	51 9	N	46		142
01	930 N	893	-0-	-37	-0-		835 2	58 9	N	53		195
02	812 N	689	-0-	-123	-0-		653 2	36 9	N	33	120 1	108
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-		858 2	63 9	N	57		165
04	870 N	800	-0-	-70	-0-		745 2	55 9	N	50	119 1	96

HOWE RANCH (HUNTON)		43023 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 098034		COMPL. DATE 92/03/1982		TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/2022														

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #: 1		RRCID -> 055658		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327						
11	19800 X	19594	-0-	-206	-0-	19594	2			N	-0-			-0-
12	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	21724	2			N	-0-			-0-
01	20460 X	19420	-0-	-1040	-0-	19420	2			N	-0-			-0-
02	18480 X	13292	-0-	-5188	-0-	13292	2			N	-0-			-0-
03	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-			-0-
*04	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20718	2			N	-0-			-0-

HOWE, GENE		WELL #: 3		RRCID -> 057473		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350						
11	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-			-0-
12	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-			-0-
01	7223 X	7040	-0-	-183	-0-	7040	2			N	-0-			-0-
02	6524 X	5240	-0-	-1284	-0-	5240	2			N	-0-			-0-
03	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-			-0-
04	6990 X	6746	-0-	-244	-0-	6746	2			N	-0-			-0-

HOWE, GENE		WELL #: 5		RRCID -> 082246		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BCE-MACH III LLC		040209												
HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE		WELL #: 8		RRCID -> 166939		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 12340 PERF.12114 - 12130						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER) 43025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MCQUIDDY WELL #: 104 RRCID -> 123382 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 17490 PERF.12096 - 12105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2022 - WELL PLUGGED 2/22/22

MCQUIDDY WELL #: 204 RRCID -> 171337 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12110 - 12113

11	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
12	3379 X	3280	-0-	-99	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
01	3379 X	2263	-0-	-1116	-0-	1	1	2262	2	Y	-0-					-0-
02	3052 X	2702	-0-	-350	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
03	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	17	1	3153	2	Y	-0-					-0-
04	3180 X	3123	-0-	-57	-0-	36	1	3087	2	Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 304 RRCID -> 174493 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12002 - 12008

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCQUIDDY WELL #: 404 RRCID -> 177637 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12006 - 12010

11	2477 N	2473	-0-	-4	-0-	1	1	2472	2	Y	-0-					-0-
12	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	1	1	2124	2	Y	-0-					-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
*04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCQUIDDY H WELL #: RRCID -> 175206 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12040 - 12056

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005

MCQUIDDY H WELL #: 6 RRCID -> 178842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12662 PERF.11995 - 12009

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC				704176												
HOWE				WELL #:	1	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.	12322 - 12329			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE				WELL #:	9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.	12046 - 12056			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)				43026	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
KRITSER				WELL #:	1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	12384 - 12410			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

BURTON				WELL #:	1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	12659 - 12677			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: HEMPHILL						
HOWE, GENE				WELL #:	6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.	12482 - 12520			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER)				43589	500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
LOCKHART STRIP				WELL #:	1	RRCID ->	165669	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	N/A			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) //CONT.// 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11228 - 11252												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BATON OIL & GAS, LLC 056384												
SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		43695 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
PATTEN UNIT		WELL #:		6178	RRCID ->	258664	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5541	PERF. 3210 - 3228		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CNTY: HANSFORD					
HOLT		WELL #:		4	RRCID ->	156928	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 3150 - 3167		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHICK		WELL #:		2H	RRCID ->	187364	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3380 - 4940		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461				CNTY: HANSFORD					
JACK -169-		WELL #:		1A	RRCID ->	167384	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3195 - 3250		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEITZ		WELL #:		2	RRCID ->	188778	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5043	PERF. 3194 - 3204		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE)		WELL #:		43695 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD					
LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260									
HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #:		8	RRCID ->	264647	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 3880 - 3908		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
HUNTER (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		43695	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195448	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3095	-	7134	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022																
HUNTER (WHITE DOLOMITE)				43695	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD								
KING OPERATING CORPORATION				465296												
SEITZ				WELL #:	3153	RRCID ->	167596	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	3382	-	3387	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
HOLT "156"				WELL #:	1	RRCID ->	195450	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	3305	-	3309	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022																
HUNTOON, N. (MORROW LO.)				43748	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560												
CONDON -53-				WELL #:	1	RRCID ->	093627	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	8461	PERF.	8332	-	8344	
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2 2	N	-0-				187	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				187	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				187	
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-				187	
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-				187	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-				187	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
SCHULTZ				WELL #:	103	RRCID ->	204606	COMPL. DATE	08/27/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8263	-	8276	
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-				216	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-				216	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				216	
VERNON				WELL #:	1036	RRCID ->	209625	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8330	-	8340	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HUTCH (BROWN DOLOMITE)		43802 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		WELL #: 4		RRCID -> 074795		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3164 - 3208		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HUTCH (GRANITE WASH 5800)		43802 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 2 L		RRCID -> 059671		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 6240		PERF. 5786 - 5790		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)		43850 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		WELL #: 3		RRCID -> 135776		COMPL. DATE 09/01/1990		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6122 - 6132		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)		43850 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 107625		COMPL. DATE 11/04/1982		TOTAL DEPTH 6255		PERF. 5914 - 5963		
11	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3		N	-0-			3	
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			3	
01	1023 N	972	-0-	-51	-0-	972	3		N	-0-			3	
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			3	
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			3	
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			3	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 022247		COMPL. DATE 11/14/1957		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5831 - 5988		
11	3060 X	3042	-0-	-18	-0-	3042	3		N	-0-			-0-	
12	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	3		N	-0-			-0-	
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3		N	-0-			-0-	
02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3		N	-0-			-0-	
03	3193 X	3028	-0-	-165	-0-	3028	3		N	-0-			-0-	
04	3090 X	2986	-0-	-104	-0-	2986	3		N	-0-			-0-	
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 1		RRCID -> 022248		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5890 - 5902		
11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			112	
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		N	-0-			112	
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3		N	-0-			112	
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3		N	-0-			112	
*03	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3		N	-0-			112	
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			112	

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3		N	-0-			99
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-			99
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3		N	-0-			99
02		1260 N	973	-0-	-287	-0-	973	3		N	-0-			99
*03		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			99
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

11		510 N	494	-0-	-16	-0-	494	3		N	-0-			78
12		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			78
01		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			78
02		448 N	82	-0-	-366	-0-	82	3		N	-0-			78
*03		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			78
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

11	3390	X	2246	-0-	-1144	-0-	15	1	2207	2	N	22		83
							24	9						
12	3503	X	2796	-0-	-707	-0-	15	1	2773	2	N	7		90
							8	9						
01	3379	X	2614	-0-	-765	-0-	15	1	2555	2	N	40		130
							44	9						
02	2716	X	2650	-0-	-66	-0-	15	1	2596	2	N	35		165
							39	9						
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	15	1	2924	2	N	40		205
							44	9						
*04	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	15	1	2696	2	N	69	184 1	90
							76	9						

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1		288
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1		289
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-		289
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-		289
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		289
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		289

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		43850 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BATTON OIL & GAS, LLC		056384										
HARBOUR		WELL #: 2		RRCID -> 176095		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
HOLT, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 201053		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
MARSHALL -66-		WELL #: 1		RRCID -> 153527		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EISENHAUER -81-		WELL #: 1		RRCID -> 154173		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MYRLE HOLT -51-		WELL #: 1		RRCID -> 154174		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	253	-0-	253	253	253	2	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	454	-0-	454	707	454	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	707			N	NO RPT			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 158284		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3521 - 3528				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
BUCHNER, G C		WELL #:		5H	RRCID ->	175579	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	3543 -	4685
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
11		630 N	452	-0-	-178	-0-	452	2	N	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
01		403 N	172	-0-	-231	-0-	172	2	N	-0-			-0-
02		420 N	339	-0-	-81	-0-	339	2	N	-0-			-0-
03		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			-0-
*04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-

IVY "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	177798	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	3349 -	4751
11		930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2	N	-0-			-0-
12		899 N	793	-0-	-106	-0-	793	2	N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-			-0-
02		877 N	877	-0-	-0-	-0-	877	2	N	-0-			-0-
03		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-			-0-
*04		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-			-0-

BUCHNER, G.C.		WELL #:		104	RRCID ->	178227	COMPL. DATE	05/05/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	3417 -	4667
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENKINS		WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 -	3552
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)		//CONT.//		43850 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
IVY -A-		WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 -	6018
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1507	-0-	1507	1507	1507	3	N	-0-			-0-

IVY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 -	6008
11		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	180	1	4025	3	N	-0-	135
12		4340 X	3862	-0-	-478	-0-	186	1	3676	3	N	-0-	135
01		4402 X	3841	-0-	-561	-0-	186	1	3636	3	N	17	132 1 20
							19	9					
02		3976 X	3493	-0-	-483	-0-	168	1	3325	3	N	-0-	20
03		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	186	1	4656	3	N	-0-	20
04		4200 X	3740	-0-	-460	-0-	180	1	3560	3	N	-0-	20

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.//		43850 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005										
HOLT, O. C.		WELL #:		1 L RRCID -> 060752		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5972 - 6002				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

SABRE OPERATING, INC.		742261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HARBOUR		WELL #:		1 T RRCID -> 058710		COMPL. DATE 07/03/1973		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5970 - 6014				
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2	N	-0-			-0-
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	961	2	N	-0-			-0-
02	896 N	785	-0-	-111	-0-	785	2	N	-0-			-0-
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2	N	-0-			-0-
04	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 T RRCID -> 022240		COMPL. DATE 05/19/1952		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 6002 - 6027				
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1551	3	1 9 N	1			53
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1148	3	1 9 N	1			54
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		-0-			54
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1405	3	20 9 N	18			72
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3		-0-			72
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2 9 N	2			74

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA)		43850 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
CLOSE, JONNIE		WELL #:		1 C RRCID -> 022243		COMPL. DATE 12/12/1956		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HUTCHINSON				
HOLT, B. C., -A-		WELL #:		1 C RRCID -> 022244		COMPL. DATE 05/09/1952		TOTAL DEPTH 7907 PERF. 4965 - 4978				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)		44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
JONES RANCH		WELL #:		3 RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7215 - 7416				
11	2010 N	1835	-0-	-175	-0-	1835	2	N	-0-			17
12	1984 N	1908	-0-	-76	-0-	1908	2	N	-0-			17
01	1922 N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2	N	-0-			17
02	1708 N	1619	-0-	-89	-0-	1619	2	N	-0-			17
03	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2	N	-0-			17
04	1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793	2	N	-0-			17

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
JONES RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	230874	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7315 - 7336
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 2			N	-0-		90
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2			N	-0-		90
01	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2693 2	2 9		N	2		92
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 2			N	-0-		92
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2935 2	1 9		N	1		93
*04	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2934 2	2 9		N	2		95

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232					CNTY: HEMPHILL			
IMMEL C		WELL #:		2	RRCID ->	210640	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7162 - 7192
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 3			N	-0-		-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3			N	-0-		-0-
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3			N	-0-		-0-
02	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 3			N	-0-		-0-
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393 3			N	-0-		-0-
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324 3			N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084					CNTY: HEMPHILL			
IMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	084536	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7149 - 7188
11	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 2			N	-0-		37
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2			N	-0-		37
01	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2			N	-0-		37
02	980 N	837	-0-	-143	-0-	837 2			N	-0-		37
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2			N	-0-		37
04	1050 N	848	-0-	-202	-0-	848 2			N	-0-		37

IMMEL		WELL #:		3013	RRCID ->	193405	COMPL. DATE	02/01/2003	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	7108 - 7148
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2			N	-0-		-0-
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	543 2			N	-0-		-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519 2			N	-0-		-0-
02	504 N	466	-0-	-38	-0-	466 2			N	-0-		-0-
03	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2			N	-0-		-0-
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	501 2			N	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: HEMPHILL			
IMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	190133	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7132 - 7192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
INVESTOR		WELL #:		1057	RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124 - 16253
11	4410 X	3385	-0-	-1025	-0-	3385 2			Y	-0-		21
12	5146 X	4239	-0-	-907	-0-	4239 2			Y	-0-		21
01	5146 X	4640	-0-	-506	-0-	4640 2			Y	-0-		21
02	4648 X	4103	-0-	-545	-0-	4103 2			Y	-0-		21
03	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717 2			Y	-0-		21
*04	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5832 2			Y	-0-		21

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959										
SALLIE				WELL #: 205	RRCID -> 229584	COMPL. DATE 06/21/2007	TOTAL DEPTH 16450	PERF.15047	- 16350					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3670	-0-	670	670	3670	2			N	-0-			142
12	3100 N	3905	-0-	805	1475	3904	2	1	9	N	1			143
01	3100 N	3318	-0-	218	1693	3305	2	13	9	N	12			155
02	4271 X	2578	-0-	-1693	-0-	2572	2	6	9	N	5			160
03	3038 X	2596	-0-	-442	-0-	2587	2	9	9	N	8			168
*04	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3133	2	15	9	N	14			182

MITO RESOURCES TX LLC				571941										
BUCKINGHAM				WELL #: 2021	RRCID -> 257281	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16300	PERF.15070	- 15518					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BROWN				WELL #: 105	RRCID -> 209398	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 19176	PERF.14928	- 14982					
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	2	6	9	N	5			45
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-			45
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-			45
02	2044 N	1864	-0-	-180	-0-	1858	2	6	9	N	5			50
03	2511 N	2096	-0-	-415	-0-	2093	2	3	9	N	3			53
*04	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-			53

KEITH				WELL #: 1058	RRCID -> 215351	COMPL. DATE 02/05/2006	TOTAL DEPTH 16300	PERF.13764	- 15204					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID -> 228811	COMPL. DATE 05/22/2007	TOTAL DEPTH 17700	PERF.13845	- 15770					
11	3000 N	3338	-0-	338	1972	3316	2	22	9	N	20			109
12	5313 X	3341	-0-	-1972	-0-	3334	2	7	9	N	6			115
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3120	2	74	9	N	67			182
02	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2734	2	72	9	N	65	101	1	146
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-	81	1	65
*04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2956	2	26	9	N	24			126

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 229581	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 16100	PERF.13672	- 15914					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.// 44858 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BASS		WELL #: 3059		RRCID -> 231222		COMPL. DATE 08/24/2007			TOTAL DEPTH 15800 PERF.15062 - 15644		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2	N	-0-	-0-	-0-
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-	-0-	-0-

AUSTIN		WELL #: 1		RRCID -> 232623		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 15790 PERF.13504 - 15690		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BASS-CALCOTE		WELL #: 2059		RRCID -> 235263		COMPL. DATE 01/04/2008			TOTAL DEPTH 16400 PERF.14788 - 16214		
11	305 X	60	-0-	-245	-0-	60	2	N	-0-	-0-	63
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	63
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	63
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	-0-	63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	63
*04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2416	2	17 9	N	15	78

KEITH		WELL #: 2058		RRCID -> 244492		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 16697 PERF.12208 - 14683		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	4

J-J CREEK (MORROW UP)		45037 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LANCASTER		WELL #: 1058		RRCID -> 068108		COMPL. DATE 07/27/1976			TOTAL DEPTH 18900 PERF.14009 - 14118		
11	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	24	1	6785 2	Y	104	219
						114	9				
12	7347 X	4732	-0-	-2615	-0-	29	1	4647 2	Y	51 188 1	82
						56	9				
01	7347 X	6324	-0-	-1023	-0-	19	1	6181 2	Y	113	195
						124	9				
02	6636 X	6061	-0-	-575	-0-	16	1	5927 2	Y	107 183 1	119
						118	9				
03	7161 X	6215	-0-	-946	-0-	17	1	6071 2	Y	115 179 1	55
						127	9				
04	6930 X	6482	-0-	-448	-0-	12	1	6371 2	Y	90	145
						99	9				

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HOLMES		WELL #: 1		RRCID -> 108258		COMPL. DATE 09/19/1982			TOTAL DEPTH 17310 PERF.13609 - 13756		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-	-0-	-0-

JAN (ATOKA)												
LATIGO PETROLEUM, LLC 45628 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB												
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C- 488260												
WELL #: 1 L RRCID -> 096800 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7938 - 9299												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE

11		3270 #	3269	-0-	-1	-0-	3269	3		N	-0-	22
12		3379 #	3354	-0-	-25	-0-	3354	3		N	-0-	22
01		3348 #	3256	-0-	-92	-0-	3256	3		N	-0-	22
02		3108	2984	-0-	-124	-0-	2984	3		N	-0-	22
03		3441	3280	-0-	-161	-0-	3280	3		N	-0-	22
04		3270 #	NO RPT	-0-	-3270	-0-				N	NO RPT	22

GINTER, MARTHA												
WELL #: 5458 RRCID -> 160803 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7932 - 9358												
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-	84
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	84
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-	84
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	84
03		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		N	-0-	84
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT	84

PEERY, HOLLENE ET AL "A"												
WELL #: 4374 RRCID -> 201118 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9496 - 9504												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENKIM (CHEROKEE)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC 46127 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PINKARD -B- 676084												
WELL #: 6 RRCID -> 117349 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7740 - 7754												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PINCKARD -B-												
WELL #: 5 RRCID -> 118403 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7638 - 7676												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PINCKARD -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 124639 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7744 - 7760												
11		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2		N	-0-	94
12		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1734	2	6	9	5	99
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1728	2	9	9	8	107
02		1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1557	2	3	9	3	110
03		1736 N	1708	-0-	-28	-0-	1700	2	8	9	7	117
04		1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1646	2	9	9	8	125

JINES (MORROW, UPPER) 46499 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
JINES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 173762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790 #	2545	-0-	-245	-0-	2490 3	55 9	N	50			269
12	2883 #	2624	-0-	-259	-0-	2569 3	55 9	N	50	187 1		132
01	2790 #	1417	-0-	-1373	-0-	1394 3	23 9	N	21			153
02	2464 #	1191	-0-	-1273	-0-	1150 3	41 9	N	37			190
03	2697 #	2271	-0-	-426	-0-	2221 3	50 9	N	45			235
04	2550 #	2399	-0-	-151	-0-	2370 3	29 9	N	26			261

JOHN (BASAL CHESTER) 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
REMNANT ENERGY, INC. 701555
BUSCH WELL #: RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 145481 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8598 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	361 3	2 9	N	2			91
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 3		N	-0-			91
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		N	-0-			91
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	342 3	3 9	N	3			94
*03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 3	2 9	N	2			96
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT			96

HILL WELL #: 1 RRCID -> 146343 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-			-0-
*03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	540 1	1894 3	N	-0-			190
12	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	558 1	1953 3	N	-0-			190
01	2511 N	2460	-0-	-51	-0-	558 1	1902 3	N	-0-			190
02	2268 N	2215	-0-	-53	-0-	504 1	1704 3	N	6	169 1		27
03	2511 N	2484	-0-	-27	-0-	558 1	1926 3	N	-0-			27
*04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	540 1	1861 3	N	-0-			27

J-BREX COMPANY 427513
TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 2		N	-0-			17
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659 2		N	-0-			17
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-			17
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 2		N	-0-			17
03	1581 N	1048	-0-	-533	-0-	1048 2		N	-0-			17
04	1530 N	744	-0-	-786	-0-	744 2		N	-0-			17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
PALEO, INC. 635116
JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2820	3305	-0-	485	1027	3305	2	N	-0-			137
12	2914	3168	-0-	254	1281	3168	2	N	-0-			137
01	5737	3685	-0-	-2052	-0-	3685	2	N	-0-			137
02	2632	3441	-0-	809	809	3441	2	N	-0-			137
03	2914	3400	-0-	486	1295	3400	2	N	-0-			137
*04	3515	2520	-0-	-995	300	2520	2	N	-0-			137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
GRAND RESOURCES, INC. 324750
MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-) 47782 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
SANTA FE WELL #: 1 RRCID -> 254593 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9212

11	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
02	336 N	155	-0-	-181	-0-	155	2	N	-0-			-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	239	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
CORLENA OIL COMPANY 178450
BRAINARD 115 WELL #: 1H RRCID -> 252284 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11350 - 13362

11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
02	756 N	365	-0-	-391	-0-	365	2	N	-0-			-0-
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2	N	-0-			-0-
*04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148 WELL #: 1H RRCID -> 255604 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11509 - 15043

11	1080 X	1006	-0-	-74	-0-	1006	2	N	-0-			-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	443	-0-	-1107	-0-	443	2	N	-0-			-0-
02	1400 X	658	-0-	-742	-0-	658	2	N	-0-			-0-
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2	N	-0-			-0-
*04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150 WELL #: 1H RRCID -> 256084 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11182 - 13468

11	2310 X	2221	-0-	-89	-0-	2221	2	N	-0-			-0-
12	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	2251	-0-	-136	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1834	-0-	-238	-0-	1834	2	N	-0-			-0-
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-			-0-
04	2400 X	1910	-0-	-490	-0-	1910	2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CORLENA OIL COMPANY //CONT.// 178450
 RUTLEDGE 202 WELL #: 1H RRCID -> 258761 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11507 - 14603

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

LANDERS UNIT 235 WELL #: 1H RRCID -> 259731 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11390 - 14238

11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
02	3948 X	2711	-0-	-1237	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	4371 X	2699	-0-	-1672	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
04	4230 X	2046	-0-	-2184	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 KELLN -205- WELL #: 1 T RRCID -> 078047 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 11070

11	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					22
12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					22
01	2387 N	2316	-0-	-71	-0-	2316	2			Y	-0-					22
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					22
03	2387 N	2102	-0-	-285	-0-	2102	2			Y	-0-					22
04	2250 N	1765	-0-	-485	-0-	1765	2			Y	-0-					22

KELLN -205- WELL #: 2205H RRCID -> 219480 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11414 - 12560

11	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
01	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2645	-0-	-295	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	3503 X	1963	-0-	-1540	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
04	3390 X	2851	-0-	-539	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

KELLN 206 WELL #: 2H RRCID -> 226712 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11268 - 12964

11	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3808 X	2678	-0-	-1130	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	4216 X	3327	-0-	-889	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	2149	-0-	-1931	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

KELLN 205 WELL #: 3H RRCID -> 231439 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11370 - 13102

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					13
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					13
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					13
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					13
04	2100 N	1612	-0-	-488	-0-	1612	2			N	-0-					13

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//		48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
BRAINARD 149		WELL #:		1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	-0-	3284 2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3596	-0-	-434	-0-	-0-	3596 2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3882	-0-	-241	-0-	-0-	3882 2		N	-0-			-0-
02	3724 X	1864	-0-	-1860	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			-0-
03	4123 X	3219	-0-	-904	-0-	-0-	3219 2		N	-0-			-0-
04	3750 X	3198	-0-	-552	-0-	-0-	3198 2		N	-0-			-0-

PEERY		WELL #:		2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

BRAINARD 116		WELL #:		3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432		
11	5220 X	5216	-0-	-4	-0-	-0-	5216 2		N	-0-			22
12	5518 X	5152	-0-	-366	-0-	-0-	5152 2		N	-0-			22
01	5518 X	4983	-0-	-535	-0-	-0-	4983 2		N	-0-			22
02	4984 X	4525	-0-	-459	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			22
03	5394 X	4871	-0-	-523	-0-	-0-	4871 2		N	-0-			22
04	5220 X	4448	-0-	-772	-0-	-0-	4448 2		N	-0-			22

BRAINARD 63		WELL #:		1H	RRCID ->	257591	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	13768	PERF.11552 - 11929		
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			13
12	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			13
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			13
02	952 N	927	-0-	-25	-0-	-0-	927 2		N	-0-			13
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			13
*04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			13

KOVACIC		WELL #:		1141H	RRCID ->	258702	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11198 - 12316		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN 117		WELL #:		1H	RRCID ->	264795	COMPL. DATE	09/24/2011	TOTAL DEPTH	11152	PERF.12636 - 13520		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		48535 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		1		RRCID -> 033133		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			75
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			75
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			75
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757		WELL #:		1		RRCID -> 022254		COMPL. DATE 06/02/1958		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355			
11	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3				N	-0-			133
12	1316 R	1316	-0-	-0-	-0-	1313	3		3	9	N	3	46	1	90
01	1330 R	1330	-0-	-0-	-0-	1311	3		19	9	N	17			107
02	1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1143	3		20	9	N	18			125
*03	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1292	3		33	9	N	30			155
04	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-						N	NO RPT			155

KELLN -C-		WELL #:		3		RRCID -> 035753		COMPL. DATE 03/19/1965		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A		RRCID -> 046482		COMPL. DATE 05/26/1969		TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7182 - 7192					
11	690 R	690	-0-	-0-	-0-	689	3		1	9	N	1			196
12	682 #	543	-0-	-139	-0-	541	3		2	9	N	2	139	1	59
01	682 #	391	-0-	-291	-0-	379	3		12	9	N	11			70
02	588 #	322	-0-	-266	-0-	320	3		2	9	N	2			72
03	682 #	609	-0-	-73	-0-	594	3		15	9	N	14			86
04	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-						N	NO RPT			86

KELTON N. (GRANITE WASH)		48668 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		WELL #:		103		RRCID -> 150577		COMPL. DATE 07/07/1994		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12344 - 12468			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KENNITH (COUNCIL GROVE)		48964 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		WELL #:		2		RRCID -> 168590		COMPL. DATE 02/10/1998		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3752 - 3759			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEY (ATOKA)		49118 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
REED		WELL #: 1A		RRCID -> 234119		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY (MORROW, UP.)		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WOODS, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 098865		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEY		49118 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		676084													
		WELL #: 2		RRCID -> 104742		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEY WEST (MORROW UPPER)		49120 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
BRITT -3-		WELL #: 1		RRCID -> 100050		COMPL. DATE 03/04/1982		TOTAL DEPTH 16442 PERF.16085 - 16090							
11	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	10469	2			N	-0-				73
12	11222 X	9591	-0-	-1631	-0-	9591	2			N	-0-				73
01	11222 X	8300	-0-	-2922	-0-	8300	2			N	-0-				73
02	10136 X	6651	-0-	-3485	-0-	6651	2			N	-0-				73
03	10819 X	10111	-0-	-708	-0-	10111	2			N	-0-				73
*04	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10801	2			N	-0-				73

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		49234 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC		040209													
KILLEBREW		WELL #: 1196		RRCID -> 073939		COMPL. DATE 11/01/1977		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 9334							
11	720 N	633	-0-	-87	-0-	633	2			N	-0-				-0-
12	775 N	629	-0-	-146	-0-	629	2			N	-0-				-0-
01	620 N	428	-0-	-192	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02	588 N	355	-0-	-233	-0-	355	2			N	-0-				-0-
03	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-				-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
KILLEBREW		676084													
		WELL #: 1		RRCID -> 022274		COMPL. DATE 07/12/1959		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8910 - 8977							
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-				-0-
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-				-0-
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-				-0-
02	1904 N	1493	-0-	-411	-0-	1493	2			N	-0-				-0-
03	2108 N	1693	-0-	-415	-0-	1693	2			N	-0-				-0-
04	2010 N	1857	-0-	-153	-0-	1857	2			N	-0-				-0-

KILLEBREW (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.//		507473								
KILLEBREW		WELL #:		2201	RRCID ->	126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		54 S	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		37
12		56 S	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-		37
01		51 S	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		37
02		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		37
03		39 S	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		37
*04		61 S	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		37

KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218								
KILLGORE		WELL #:		1R	RRCID ->	059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF.	2343 - 2532
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-		-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-		-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-		-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		-0-
*04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1977 - 2188
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-		-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	N	-0-		-0-
01	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2	N	-0-		-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	2	N	-0-		-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2	N	-0-		-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2066 - 2234
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF.	1960 - 2150
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-		-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	N	-0-		-0-
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		-0-
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	2	N	-0-		-0-
03	899	N	804	-0-	-95	-0-	804	2	N	-0-		-0-
04	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2	N	-0-		-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.// 49241 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
KILLGORE		WELL #: 12R		RRCID -> 205069		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2212 - 2454		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2	N	-0-		-0-
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2	N	-0-		-0-
01	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2	N	-0-		-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 2	N	-0-		-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2	N	-0-		-0-
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 9R		RRCID -> 206748		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2294 - 2450		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #: 11R		RRCID -> 206750		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2308 - 2468		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KILLGORE		WELL #: 15R		RRCID -> 220570		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2021 - 2322		
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288 2	N	-0-		-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2	N	-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2	N	-0-		-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251 2	N	-0-		-0-
03	279 N	206	-0-	-73	-0-	206 2	N	-0-		-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 13R		RRCID -> 220574		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 2739 PERF. 2214 - 2538		
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2	N	-0-		-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2	N	-0-		-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2	N	-0-		-0-
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
03	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 2	N	-0-		-0-
04	720 N	673	-0-	-47	-0-	673 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 2206R		RRCID -> 288955		COMPL. DATE 12/30/2019		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2090 - 2185		
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 2	N	-0-		-0-
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	889 2	N	-0-		-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775 2	N	-0-		-0-
03	899 N	771	-0-	-128	-0-	771 2	N	-0-		-0-
*04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: 2208R		RRCID -> 288983		COMPL. DATE 12/27/2019		TOTAL DEPTH 2405 PERF. 2046 - 2222		
11	990 N	944	-0-	-46	-0-	944 2	N	-0-		-0-
12	992 N	885	-0-	-107	-0-	885 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	240	-0-	-783	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-		N	-0-		-0-
03	899 N	659	-0-	-240	-0-	659 2	N	-0-		-0-
*04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KILLGORE		WELL #:		2210R	RRCID ->	289461	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2027 -	2210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1680 X	1506	-0-	-174	-0-	1506 2		N	-0-			-0-
12	1736 X	1412	-0-	-324	-0-	1412 2		N	-0-			-0-
01	1922 X	1261	-0-	-661	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
02	1736 X	1069	-0-	-667	-0-	1069 2		N	-0-			-0-
03	1922 X	1242	-0-	-680	-0-	1242 2		N	-0-			-0-
04	1500 X	1215	-0-	-285	-0-	1215 2		N	-0-			-0-

KILLGORE		WELL #:		2212R	RRCID ->	290122	COMPL. DATE	06/18/2020	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2090 -	2185
11	870 N	793	-0-	-77	-0-	793 2		N	-0-			-0-
12	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-			-0-
01	868 N	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-			-0-
02	728 N	702	-0-	-26	-0-	702 2		N	-0-			-0-
03	806 N	690	-0-	-116	-0-	690 2		N	-0-			-0-
*04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 -	10370
11	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2931 3		N	-0-			38
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3028 3	4 9	N	4			42
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3008 3	8 9	N	7			49
02	2520 X	2133	-0-	-387	-0-	2133 3		N	-0-			49
*03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1855 3	25 9	N	23			72
04	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-			N	NO RPT			72

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 -	8679
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9697 -	9708
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
BRENNA		WELL #:		1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF. 8103 -	11389
11	4950 X	4211	-0-	-739 B	-0-	4117 3	94 9	N	85	176	1	204
12	5115 X	4591	-0-	-524 B	-0-	4472 3	119 9	N	108			312
01	5084 X	4680	-0-	-404 B	-0-	4409 3	271 9	N	246	186	1	372
02	4592 X	4043	-0-	-549 B	-0-	3982 3	61 9	N	55			427
03	5084 X	4278	-0-	-806 B	-0-	4267 3	11 9	N	10			437
04	4530 X	4165	-0-	-365 B	-0-	4126 3	39 9	N	35			472

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
DUKE "850"				WELL #: 1H		RRCID -> 244476		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7728 - 9665				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	30	1	1993	2	N	60	180	1		157
12	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	66	9	1928	2	N	63				220
01	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	28	1	1886	2	N	49				269
02	1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	54	9	1579	2	N	60				329
03	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	21	1	2038	2	N	49	178	1		200
*04	2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	66	9	1922	2	N	55				255
						29	1								
						61	9								
DUKE, BASIL JR.				WELL #: 8501H		RRCID -> 247751		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679				
11	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	28	1	472	2	N	5				457
12	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	6	9	498	2	N	16				473
01	527 N	427	-0-	-100 B	-0-	18	9	390	2	N	7				480
02	476 N	305	-0-	-171 B	-0-	29	1	280	2	N	-0-				480
03	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	8	9	482	2	N	20				500
04	420 N	225	-0-	-195 B	-0-	31	1	201	2	N	13	175	1		338
						22	9								
						10	1								
						14	9								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602											
PEDRO 850				WELL #: 2H		RRCID -> 241384		COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PEDRO 850				WELL #: 1H		RRCID -> 251733		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	125				125
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
BAILEY				WELL #: 9392		RRCID -> 219370		COMPL. DATE 06/27/2006			TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
BABE 940		WELL #:		3H	RRCID ->	228570	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	7817 - 9903
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

CAFFEY		WELL #:		1032	RRCID ->	228669	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	7408 - 9961
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50

SADIE 857		WELL #:		1H	RRCID ->	230165	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	7366	PERF.	7864 - 9897
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

ANGEL 909		WELL #:		2	RRCID ->	235935	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7690 - 10108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

FROSTY 912		WELL #:		2H	RRCID ->	244627	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	7294	PERF.	7891 - 10049
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675				N	-0-	-0-

GRACIE 894		WELL #:		4H	RRCID ->	251180	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7948 - 10189
11	2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2401	2	106	9	N	96
12	2612 N	2612	-0-	-0-	B	-0-	2533	2	79	9	N	72
01	2628 N	2628	-0-	-0-	B	-0-	2551	2	77	9	N	70
02	2287 N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2222	2	65	9	N	59
03	2595 N	2595	-0-	-0-	B	-0-	2451	2	144	9	N	131
*04	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2417	2	77	9	N	70

ANGEL 909		WELL #:		3H	RRCID ->	252382	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	7305	PERF.	7750 - 10386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
SHOOTER 916		WELL #:		2H	RRCID ->	254477	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	7065	PERF.	7546 - 9776		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	812	2	61	9	N	55			212
12	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	914	2	44	9	N	40	176	1	76
01	1116 N	988	-0-	-128 B	-0-	924	2	64	9	N	58			134
02	812 N	801	-0-	-11 B	-0-	749	2	52	9	N	47			181
03	961 N	348	-0-	-613 B	-0-	319	2	29	9	N	26			207
*04	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	985	2	58	9	N	53			260

REMORA OPERATING, LLC		701613		FRASS			WELL #:	5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007
11	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-	174	1		101	
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-				101	
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-				101	
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-				101	
*03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-				101	
*04	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	423	2	125	9	N	114				215	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		BRILLHART -852-			WELL #:	3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7309 - 7347
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-	

GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 - 7335
11	14B2 EXT	30	-0-	30 B	-23798	30	2			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-23798					N	-0-	-0-

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 - 10260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5339					N	-0-	-0-

BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 - 10734
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7					N	-0-	-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 - 10771			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4575 X	4575	-0-	-0-	B	-0-	4445	2	130	9	N	118			254
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	B	-0-					N	98			352
01	1860 X	159	-0-	-1701	B	-0-	159	2			N	-0-			352
02	1680 X	63	-0-	-1617	B	-0-	63	2			N	-0-			352
*03	4204 X	4204	-0-	-0-	B	-0-	3996	2	208	9	N	189	192	1	349
*04	2759 X	2759	-0-	-0-	B	-0-	2661	2	98	9	N	89			438

BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 - 9608			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 - 9850			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			33

BRILLHART 853		WELL #:		2H	RRCID ->	235714	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7500 - 10162			
11	3212 X	3212	-0-	-0-	B	-0-	3135	2	77	9	N	70			118
12	3432 X	3432	-0-	-0-	B	-0-	3359	2	73	9	N	66			184
01	3510 X	3510	-0-	-0-	B	-0-	3460	2	50	9	N	45			229
02	3191 X	3191	-0-	-0-	B	-0-	3126	2	65	9	N	59			288
*03	3290 X	3290	-0-	-0-	B	-0-	3253	2	37	9	N	34			322
*04	2889 X	2889	-0-	-0-	B	-0-	2868	2	21	9	N	19			341

BRILLHART		WELL #:		9077H	RRCID ->	249367	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7430 - 10892			
11	3296 X	3296	-0-	-0-	B	-0-	3273	2	23	9	N	21	193	1	178
12	3038 X	3038	-0-	-0-	B	-0-	3035	2	3	9	N	3			181
01	2883 X	2818	-0-	-65	B	-0-	2807	2	11	9	N	10			191
02	2852 X	2852	-0-	-0-	B	-0-	2828	2	24	9	N	22			213
03	2883 X	1823	-0-	-1060	B	-0-	1808	2	15	9	N	14			227
*04	4067 X	4067	-0-	-0-	B	-0-	4054	2	13	9	N	12			239

FRAZIER		WELL #:		741H	RRCID ->	261768	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6962	PERF.	7138 - 11420			
11	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	1369	2	228	9	N	207	181	1	459
12	2314 N	2314	-0-	-0-	B	-0-	2110	2	204	9	N	185	180	1	464
01	3038 X	1971	-0-	-1067	B	-0-	1870	2	101	9	N	92	185	1	371
02	2744 X	1563	-0-	-1181	B	-0-	1457	2	106	9	N	96			467
03	2728 X	1613	-0-	-1115	B	-0-	1434	2	179	9	N	163			630
04	2250 X	1940	-0-	-310	B	-0-	1908	2	32	9	N	29	384	1	275

REDELSPERGER 1043		WELL #:		2H	RRCID ->	262616	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	7468	PERF.	7675 - 11832			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			3

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
BILLINGTON WELL #: 2075H RRCID -> 266042 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7198 - 11285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1975 N	1975	-0-	-0- B	-0-	1972 2	3 9	N	3	178 1		219
12	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	1941 2	106 9	N	96			315
01	1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 2		N	-0-			315
02	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1689 2	15 9	N	14			329
*03	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1577 2	45 9	N	41			370
*04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 2		N	-0-			370

BORN 1071 WELL #: 1H RRCID -> 266502 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7580 - 11802

11	2310 X	2303	-0-	-7 B	-0-	2127 2	176 9	N	160	193 1		309
12	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	2512 2	107 9	N	97	182 1		224
01	2387 X	1915	-0-	-472 B	-0-	1760 2	155 9	N	141			365
02	2156 X	-0-	-0-	-2156 B	-0-			N	77			442
*03	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1777 2	116 9	N	105	192 1		355
*04	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1468 2	121 9	N	110			465

REDELSPERGER 1043 WELL #: 1H RRCID -> 266535 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7580 - 11962

11	8310 X	5673	-0-	-2637 B	-607008	5664 2	9 9	N	8			337
12	8587 X	8566	-0-	-21 B	-607008	8548 2	18 9	N	16	174 1		179
01	8587 X	8662	-0-	75 B	-606933	8656 2	6 9	N	5			184
02	5880 X	-0-	-0-	-5880 B	-606933			N	4			188
03	5859 X	8918	-0-	3059 B	-603874	8896 2	22 9	N	20			208
04	8280 X	11229	-0-	2949 B	-600925	11167 2	62 9	N	56			264

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BRILLHART WELL #: 9101H RRCID -> 264519 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 8019 - 11808

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			139

KIOWA CREEK (DOUGLAS) 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KING OPERATING CORPORATION 465296
GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2		N	-0-			46
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			46
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			46
02	532 N	268	-0-	-264	-0-	268 2		N	-0-			46
*03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

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

KIOWA CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		49563 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
PAINE, SIM				WELL #: 2	RRCID -> 079542	COMPL. DATE 11/01/1978	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 5886	-	5898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757						
BLAU, MAX A.				WELL #: 1	RRCID -> 022277	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 9838	PERF. N/A		
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			29
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3			29
01		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3			29
02		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			29
*03		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3			29
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				29

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						
BRILLHART				WELL #: 1852 U	RRCID -> 022279	COMPL. DATE 05/01/2002	TOTAL DEPTH 6549	PERF. 5778	-	5784
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B DENY	490	-0-	490	490	490 2			-0-
04		14B DENY	1196	-0-	1196	1686	1196 2			-0-

BECHTOLD				WELL #: 1909	RRCID -> 022281	COMPL. DATE 12/12/1962	TOTAL DEPTH 6575	PERF. 5834	-	5840
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRILLHART 907				WELL #: 6	RRCID -> 185823	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 5842	PERF. 5817	-	5842
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KIOWA CREEK (MARMATON)				49563 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						
WHEAT				WELL #: 4764	RRCID -> 281198	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9060	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		194	194 1	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) //CONT.// 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2767 N	2622	-0-	-145	-0-	2568	2	54	9	N	49	192	1			478
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2524	2	123	9	N	112					590
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1001	2	47	9	N	43	194	1			439
02	1764	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-					439
03	1953	-0-	-0-	-1953	-0-					N	2	180	1			261
04	1890	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					261

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BLAU, WILLIS 075363
BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					40
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	3			N	-0-					40
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			N	-0-					40
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	3			N	-0-					40
03	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	3			N	-0-					40
*04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			N	-0-					40

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
SUESS -AH- WELL #: 1 RRCID -> 022314 COMPL. DATE 12/09/1960 TOTAL DEPTH 9857 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	44	1	99	2	N	-0-					52
12	186 N	125	-0-	-61	-0-	48	1	77	2	N	-0-					52
01	217 N	118	-0-	-99	-0-	52	1	66	2	N	-0-					52
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	N	-0-					52
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-					52
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	60	1	63	2	N	-0-					52

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9036 - 9044		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			N	-0-			-0-
12		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1			N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1			N	-0-			-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-			-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N	-0-			-0-
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1			N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PERRY, HAROLD				WELL #:	2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF. 8884 - 8922		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
GUY, ZELMA C.				WELL #:	1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8890 - 8910		
11	2700	X	2432	-0-	-268	-0-	2426 2	6 9		N	5			157
12	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2			N	-0-			157
01	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	2594 2	66 9		N	60			217
02	2520	X	1941	-0-	-579	-0-	1927 2	14 9		N	13			230
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3849 2	7 9		N	6	179 1		57
*04	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4056 2	3 9		N	3			60

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
CORLENA OIL COMPANY				178450										
DUKE -E-				WELL #:	1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488		
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6486 - 6528		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSHU, ESTER				WELL #:	1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530		
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3			N	-0-			18
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3			N	-0-			18
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912 2			N	-0-			18
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2			N	-0-			18
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-			18
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			18

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
PETCO ENERGY CORPORATION				657795									
KING, A. R.				WELL #:	1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1860 N	1183	-0-	-677	-0-	1183	2		Y	-0-		56
12		1922 N	1765	-0-	-157	-0-	1765	2		Y	-0-		56
01		1860 N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2		Y	-0-		56
02		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2		Y	-0-		56
03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-		56
*04		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-		56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
GRAY 853				WELL #:	3	RRCID ->	291613	COMPL. DATE	09/24/2021	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6367 - 6398
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUY 821				8821		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
				WELL #:	8821	RRCID ->	292448	COMPL. DATE	09/20/2021	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6504 - 6511
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205		49B						
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	56

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
REMORA OPERATING, LLC				701613		ONE WELL						
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	191
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	191

KIRK (CHASE) LATIGO PETROLEUM, LLC KIRK -85-			49640 050 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:			1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	61	-0-	61	61	61	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	857	-0-	857	918	857	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	41	-0-	41	959	41	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	959					N	NO RPT			-0-

KIRK (CHASE) LATIGO PETROLEUM, LLC KIRK -85-			49640 050 488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
WELL #:			1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3322 - 3352				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, CRUISE C.			WELL #:		2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9358		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC FULTON-SELL UNIT			875461		WELL #:		1 L		RRCID -> 088981		COMPL. DATE 05/20/1980			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9354 - 9382		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

REMORA OPERATING, LLC PAINE BROS. CO. INC.			701613		WELL #:		1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9420 - 9426		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) COURSON OIL & GAS, INC. LANDERS 855			49568 600 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:			4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9473 - 9535				
11	900 N	708	-0-	-192	-0-	48	1	632	2	N	25			82
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	28	9	741	2	N	4	59	1	27
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	4	9	862	2	N	2			29
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	N	-0-			29
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	11			40
*04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	12	9	946	2	N	-0-			40

 KIRSTEN (GRANITE WASH) 49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 BLASDEL 44 WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-			75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			75
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			75
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			75
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-			75
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2		N	-0-			75

 BLASDEL 43 WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			68
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238 2		N	-0-			68
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			68
02	280 N	64	-0-	-216	-0-	64 2		N	-0-			68
03	248 N	74	-0-	-174	-0-	74 2		N	-0-			68
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	48 2		N	-0-			68

 BLASDEL WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			22
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			22
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			22
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			22
03	930 N	738	-0-	-192	-0-	738 2		N	-0-			22
04	870 N	766	-0-	-104	-0-	766 2		N	-0-			22

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 ZYBACH WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 ZYBACH WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			377
12	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-			377
01	2852 X	2034	-0-	-818	-0-	2034 2		N	-0-			377
02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309 2		N	-0-			377
*03	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952 2		N	-0-			377
*04	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3994 2	101 9	N	92	195 1		141

 ZYBACH WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LACEY (MORROW, UPPER) UPLAND RESOURCES LLC FEE -37-		51173 250 878931		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
WELL #:		3		RRCID -> 152011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12370 PERF.11108 - 11120			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LADY (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY TRAVIS, GEORGE E.		51230 500 562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1		RRCID -> 087239		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8536 - 8584					
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-		109
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	-0-		109
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	N	-0-		109
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	N	-0-		109
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	N	-0-		109
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-		109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC GADBERRY		704176 1174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		1174		RRCID -> 104269		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8560 - 8589					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC STUART RANCH -A-		747757 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		2		RRCID -> 088707		COMPL. DATE 06/01/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8611 - 8621					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STUART RANCH -B-		747757 9		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
WELL #:		9		RRCID -> 094818		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8594 - 8623					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2650				Y	-0-			20
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2650				Y	NO RPT			20

LAKETON, EAST (ARBUCKLE) HERITAGE PETROLEUM, INC. THOMAS		51666 500 379771		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRAY					
WELL #:		1		RRCID -> 250043		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 12205 PERF.11446 - 11625					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		//CONT.//		51666 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		//CONT.//		379771							
DALTON		WELL #:		1	RRCID ->	269647	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	4134	PERF. 4064 - 4234
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LANCASTER (MARMATON)		51766 500		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BROOK, BEN		WELL #:		2053	RRCID ->	284786	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6618 - 6638
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1	N	-0-		-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	1	N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88 9 N	80	80 1	-0-
LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
LANDIS		WELL #:		1	RRCID ->	055624	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 6099 - 6109
11	1020 N	985	-0-	-35	-0-	985	2	N	-0-		-0-
12	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-		-0-
*03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-		-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH)		52019 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366									
PICKENS A80		WELL #:		1	RRCID ->	221307	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 8336 - 8532
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC		040209									
DD PAYNE A		WELL #:		3H	RRCID ->	233010	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	8877	PERF. 9176 - 11000
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042	2	58 9 N	53	189 1	103
12	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2161	2	47 9 N	43		146
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2388	2	45 9 N	41		187
02	1960 N	1774	-0-	-186	-0-	1752	2	22 9 N	20		207
03	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	2062	2	95 9 N	86	188 1	105
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT		105
DD PAYNE B		WELL #:		3H	RRCID ->	245084	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	8648	PERF. 8979 - 10550
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)			//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209									
DD PAYNE B			WELL #:		4H		RRCID -> 245263		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 8943 - 10240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
11	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3694	2	101	9	N	92		377	
12	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3705	2	142	9	N	129	196 1	310	
01	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4373	2	97	9	N	88		398	
02	3388 X	3011	-0-	-377	-0-	2934	2	77	9	N	70	193 1	275	
03	3751 X	3579	-0-	-172	-0-	3478	2	101	9	N	92		367	
04	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT		367	

BP OPERATING COMPANY, LLC					085366									
PICKENS A80			WELL #:		2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084									
MAULSBY			WELL #:		104		RRCID -> 089315		COMPL. DATE 05/31/1980		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 8491 - 8585	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		70	

MAULSBY			WELL #:		24		RRCID -> 132166		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9557		PERF. 8204 - 8534	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		93	

MAULSBY			WELL #:		304		RRCID -> 219928		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9204		PERF. 8592 - 8635	
										N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		132	

MAULSBY			WELL #:		404		RRCID -> 219929		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9185		PERF. 8436 - 8627	
										N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89	

 LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MAULSBY WELL #: 504 RRCID -> 219930 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8318 - 8500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

 MAULSBY WELL #: 604 RRCID -> 219931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 8534

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

 MAULSBY WELL #: 704 RRCID -> 223100 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8465 - 8648

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

 MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 LARD WELL #: 1061 RRCID -> 097246 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8419 - 8607

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 LARD RANCH WELL #: 102 RRCID -> 209974 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8548 - 8594

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.// 52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
LARD RANCH		WELL #: 1060		RRCID -> 210268		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8720 - 10155								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169

LARD		WELL #: 2061		RRCID -> 210563		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8606 - 8668								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LARD		WELL #: 3061		RRCID -> 210644		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8487 - 8675								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

LARD		WELL #: 5061		RRCID -> 212686		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8532 - 8598								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					121

LARD		WELL #: 4061T		RRCID -> 212687		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8566 - 8630								
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					79
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79

LARD RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 215961		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8990 - 11320								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KIVLEHEN		WELL #: 105		RRCID -> 215962		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8880 - 10000								
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1807	2	121	9	N	110	163	1			201
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1845	2	97	9	N	88					289
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1789	2	34	9	N	31					320
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	109	154	1			275
*03	3100 N	14833	-0-	11733	-0-	11733	2	57	9	N	52					327
*04	3000 N	1563	-0-	-1437	-0-	10296	2	4	9	N	4					331

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		1062		RRCID -> 215963		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					190
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					190
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-	-0-					190
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					190
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					190

TOLBERT 3		WELL #:		1H		RRCID -> 219939		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32

LARD RANCH		WELL #:		202		RRCID -> 219941		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					268
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					268
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					268
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					269
*03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2			269
*04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2495	2	1	9	188

KIVLEHEN		WELL #:		205		RRCID -> 223684		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					166
12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					166
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-	-0-					166
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-	-0-					166
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					166
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					166

LARD RANCH		WELL #:		2060		RRCID -> 226438		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARD RANCH		WELL #:		302		RRCID -> 227851		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDE		WELL #:		802H		RRCID -> 229466		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461										
LARD		WELL #:		6061H		RRCID -> 229469		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

KIVLEHEN		WELL #:		305H		RRCID -> 235596		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402				
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			232
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			232
*04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1950	2	9	9	N	8			240

TOLBERT 5		WELL #:		2H		RRCID -> 235829		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		2062H		RRCID -> 235869		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133				
11	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	5791	2	256	9	N	233	333	1	256
12	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6869	2	224	9	N	204	171	1	289
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5715	2	285	9	N	259	344	1	204
02	2072 X		-0-	-0-	-2072					N	66	110	1	160
*03	53109 X	53109	-0-	-0-	-0-	52657	2	452	9	N	411			571
*04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5535	2	209	9	N	190	342	1	419

LARD RANCH		WELL #:		3060H		RRCID -> 238856		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632				
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1237	2	2	9	N	2			128
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-			128
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			128
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-			128
*03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	83			211
*04	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1237	2	86	9	N	78			289

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102		RRCID -> 241282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H		RRCID -> 246838		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392				
11	3000 N	3343	-0-	343	583	3248	2	95	9	N	86	345	1	189
12	2271 N	1688	-0-	-583	-0-	1678	2	10	9	N	9			198
01	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2983	2	17	9	N	15			213
02	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2630	2	52	9	N	47			260
*03	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2972	2	55	9	N	50			310
*04	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2578	2	69	9	N	63	180	1	193

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
FLOWERS CCSL WELL #: 2H RRCID -> 246842 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1083	2	32	9	N	337
12		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2521	2	17	9	N	352
01		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2119	2	18	9	N	191
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1711	2	66	9	N	251
*03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2025	2	33	9	N	281
*04		2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2749	2	25	9	N	126

FLOWERS CCSL WELL #: 4H RRCID -> 249362 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	233
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	233
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233

LARD RANCH WELL #: 201H RRCID -> 250108 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8820 - 12382												
11		4230 X	2330	-0-	-1900	-0-	2328	2	2	9	N	450
12		4371 X	1395	-0-	-2976	-0-	1395	2			N	450
01		4185 X	3918	-0-	-267	-0-	3918	2			N	450
02		3444 X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	450
*03		8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	450
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	452

LARD RANCH WELL #: 402H RRCID -> 251528 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8740 - 11292												
11		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4424	2	8	9	N	409
12		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5354	2	15	9	N	423
01		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	5812	2	20	9	N	441
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	462
*03		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5493	2	42	9	N	325
04		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	344

TOLBERT 5 WELL #: 3H RRCID -> 252716 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8764 - 10332												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8

FLOWERS CCSL WELL #: 5H RRCID -> 253297 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 8960 - 12763												
11		6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	5967	2	53	9	N	632
12		5766 X	5605	-0-	-161	-0-	5590	2	15	9	N	476
01		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	5327	2	52	9	N	523
02		4984 X	2857	-0-	-2127	-0-	2842	2	15	9	N	537
03		6231 X	5007	-0-	-1224	-0-	4976	2	31	9	N	386
*04		6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6199	2	28	9	N	411

FLOWERS ANDERSON E WELL #: 1095H RRCID -> 254306 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9020 - 11062												
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	415
12		1798 X	716	-0-	-1082	-0-	703	2	13	9	N	427
01		3472 X	900	-0-	-2572	-0-	893	2	7	9	N	433
02		3136 X	356	-0-	-2780	-0-	343	2	13	9	N	445
*03		4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4535	2	121	9	N	555
*04		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	6300	2	209	9	N	390

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
FLOWERS CCSL WELL #: 6H RRCID -> 254307 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8973 - 12177														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	2			444
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-			444
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			444
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			444
*03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	201	2	21	9	N	19	331	1	132
*04	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1113	2	25	9	N	23			155

LARD RANCH WELL #: 401H RRCID -> 254535 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952														
11	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5943	2	350	9	N	318			663
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2070	2	6	9	N	5	338	1	330
01	682 X	306	-0-	-376	-0-	306	2			N	-0-			330
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			330
*03	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5410	2	8	9	N	7			337
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	35			372

LARD RANCH A WELL #: 502H RRCID -> 254573 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354														
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6625	2	28	9	N	25			533
12	11406 X	11406	-0-	-0-	-0-	11377	2	29	9	N	26	172	1	387
01	11171 X	11171	-0-	-0-	-0-	11127	2	44	9	N	40			427
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	3	174	1	256
*03	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	11269	2			N	-0-			256
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	3			259

FLOWERS CCSL WELL #: 9H RRCID -> 254771 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			256
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			256
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			256
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			256
*03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			256
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			256

TOLBERT 3 WELL #: 2H RRCID -> 255613 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393														
11	1260 X	1026	-0-	-234	-0-	1026	2			N	-0-	177	1	261
12	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2409	2	199	9	N	181			442
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3721	2	158	9	N	144			586
02	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4414	2	200	9	N	182	348	1	420
*03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2916	2	41	9	N	37			457
04	1260 X	737	-0-	-523	-0-	737	2			N	-0-			457

FLOWERS CCSL WELL #: 10H RRCID -> 257410 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105														
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6268	2	243	9	N	221			744
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	5833	2	110	9	N	100	526	1	318
01	5084 X	2540	-0-	-2544	-0-	2526	2	14	9	N	13			331
02	4508 X	2153	-0-	-2355	-0-	2136	2	17	9	N	15			346
*03	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	7587	2	189	9	N	172			518
*04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	7213	2	344	9	N	313	178	1	653

LARD RANCH WELL #: 5060H RRCID -> 258084 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098														
11	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9922	2	112	9	N	102	517	1	385
12	10974 X	10344	-0-	-630	-0-	9995	2	349	9	N	317	334	1	368
01	10974 X	10035	-0-	-939	-0-	9828	2	207	9	N	188			556
02	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8367	2	228	9	N	207	515	1	248
03	10354 X	7996	-0-	-2358	-0-	7733	2	263	9	N	239	166	1	321
*04	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10026	2	347	9	N	315	360	1	276

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
TOLBERT 3		WELL #:		3H		RRCID -> 259118		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8612 - 13207	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6840 X	6840	-0-	-0-	-0-	-0-	6601 2	239 9	N	217	171 1		516
12	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	-0-	8051 2	13 9	N	12			528
01	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	-0-	10256 2	134 9	N	122	182 1		468
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	-0-	9623 2	187 9	N	170	180 1		458
*03	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	-0-	11115 2	321 9	N	292	181 1		569
*04	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	-0-	10871 2	404 9	N	367	362 1		574

FLOWERS 78		WELL #:		4H		RRCID -> 259618		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 8924 - 12933	
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	-0-	4750 2	1 9	N	1			456
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	-0-	3870 2		N	-0-			456
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	-0-	3417 2		N	-0-			456
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	-0-	3531 2		N	-0-			456
*03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	-0-	3979 2		N	-0-			456
*04	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	-0-	2362 2		N	-0-			456

LARD RANCH		WELL #:		301H		RRCID -> 259620		COMPL. DATE 10/11/2010		TOTAL DEPTH 8605		PERF. 8647 - 13338	
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	-0-	5934 2	8 9	N	7			401
12	6107 X	4906	-0-	-1201	-0-	-0-	4893 2	13 9	N	12			413
01	6107 X	3586	-0-	-2521	-0-	-0-	3578 2	8 9	N	7			420
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-	-0-			N	10			430
*03	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	-0-	7131 2	17 9	N	15			445
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-	-0-			N	179			624

TOLBERT-KIVLEHEN		WELL #:		4062H		RRCID -> 259686		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 8619		PERF. 8700 - 13073	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
*03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			107
*04	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			107

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		202H		RRCID -> 263812		COMPL. DATE 10/06/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 8790 - 11482	
11	7740 X	6319	-0-	-1421	-0-	-0-	6302 2	17 9	N	15	350 1		274
12	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	-0-	7700 2	249 9	N	226	169 1		331
01	7657 X	7601	-0-	-56	-0-	-0-	7341 2	260 9	N	236	171 1		396
02	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	-0-	6055 2	99 9	N	90	66 1		420
03	6541 X	6455	-0-	-86	-0-	-0-	6368 2	87 9	N	79	179 1		320
04	7680 X	7509	-0-	-171	-0-	-0-	7154 2	355 9	N	323	344 1		299

LARD RANCH		WELL #:		8061H		RRCID -> 263825		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 9268 - 13608	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			296
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			296

TOLBERT 3		WELL #:		4H		RRCID -> 265133		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8684 - 13323	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471												
D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-	115
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	3	8	9	N	7	122
01	3100 N	3220	-0-	120	120	3124	3	96	9	N	87	28
02	2800 N	2728	-0-	-72	48	2726	3	2	9	N	2	30
03	2624 N	2576	-0-	-48	-0-	2548	3	28	9	N	25	55
*04	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1930	3	22	9	N	20	75

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656												
11	5882	5206	-0-	-676	-0-	5206	2			N	-0-	-0-
12	5641	5161	-0-	-480	-0-	5161	2			N	-0-	-0-
01	5239	4960	-0-	-279	-0-	4960	2			N	-0-	-0-
02	4228	3462	-0-	-766	-0-	3462	2			N	-0-	-0-
03	4995	4838	-0-	-157	-0-	4838	2			N	-0-	-0-
*04	4652	4591	-0-	-61	-0-	4591	2			N	-0-	-0-

LEAR (MORROW,LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB												
FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PALEO, INC. 635116												
SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494												
11	1230 #	631	-0-	-599	-0-	631	2			N	-0-	24
12	1271 #	122	-0-	-1149	-0-	122	2			N	-0-	24
01	1147 #	578	-0-	-569	-0-	578	2			N	-0-	24
02	1036 #	630	-0-	-406	-0-	630	2			N	-0-	24
03	1147 #	835	-0-	-312	-0-	835	2			N	-0-	24
*04	897 R	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	24

SANDLOT OIL & GAS LLC 747757												
ALLEN ESTATE WELL #: 2118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER)				52835 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: ROBERTS			
PRIZE EXPLORATION & PROD, LLC				679268									
LEDRIK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 084240	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH 9151	PERF. 8960	-	8970			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11		5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3		N	-0-			-0-
12		5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3		N	-0-			-0-
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3		N	-0-			-0-
02		20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*04		11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-			-0-

JODIE				WELL #: 1026	RRCID -> 121597	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8709	-	8726			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOLBERT				WELL #: 206	RRCID -> 129143	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8764	-	8784			
11		5 #	3	-0-	-2 B	-11	3 3		N	-0-			-0-
12		5 #	4	-0-	-1 B	-12	4 3		N	-0-			-0-
01		3 #	7	-0-	4 B	-8	7 3		N	-0-			-0-
02		20 R	28	-0-	8 B	-0-	28 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		15 R	15	-0-	-0- B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
*04		11 R	11	-0-	-0- B	-0-	11 3		N	-0-			-0-

LARD, J. D.				WELL #: 1026	RRCID -> 129173	COMPL. DATE 05/07/1985	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8845	-	8851			
11		30 #	21	-0-	-9 B	-80	2 3	19 9	N	17			474
12		31 #	27	-0-	-4 B	-84	2 3	25 9	N	23			497
01		31 #	10	-0-	-21 B	-105	4 3	6 9	N	5			502
02		28 #	17	-0-	-11 B	-116	14 3	3 9	N	3	190 1		315
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-55							
03		31 #	8	-0-	-23 B	-84	8 3		N	-0-			315
04		30 #	25	-0-	-5 B	-89	5 3	20 9	N	18			333

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.)				52840 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: ROBERTS			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222									
LOWE 50-A				WELL #: 1	RRCID -> 112139	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 9520	PERF. 9378	-	9392			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872									
LOWE				WELL #: 4901	RRCID -> 116430	COMPL. DATE 07/15/1983	TOTAL DEPTH 9865	PERF. 9680	-	9713			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEDRIK RANCH, S. (MORROW, UP.) //CONT.// 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2018														

LIPS (CLEVELAND) 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
LIPS, CHARLES -K- WELL #: 11 RRCID -> 136568 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 7134 - 7192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	2	N	-0-			30
12	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	32	1	992	2	N	-0-			30
01	1209 N	688	-0-	-521	-0-	42	1	646	2	N	-0-			30
02	1176 N	601	-0-	-575	-0-	42	1	559	2	N	-0-			30
03	1023 N	581	-0-	-442	-0-	42	1	539	2	N	-0-			30
*04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	2	N	-0-			30

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON RANCH 148 WELL #: 1 RRCID -> 131967 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			608
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	2	3	9	N	3			611
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			611
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			611
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			611
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			611

COURSON RANCH 135 WELL #: 4C RRCID -> 174208 COMPL. DATE 07/24/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6896 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			217
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

COURSON RANCH 156 WELL #: 4A RRCID -> 182486 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6864 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			405
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			405

COURSON RANCH 156 WELL #: 1 RRCID -> 211987 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6816 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			501
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			501
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			501
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	-0-			501
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-			501
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			501

LIPS (CLEVELAND) //CONT.// 53847 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 149 WELL #: 3 RRCID -> 212624 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7011 - 7027

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				1110
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-				1110
01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				1110
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	378	1	517	2	N	-0-				1110
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-				1110
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				1110

COURSON RANCH 156 WELL #: 2 RRCID -> 219313 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6870 - 6910

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172	172	1		179
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

COURSON RANCH 157 WELL #: RRCID -> 224243 COMPL. DATE 09/00/2006 TOTAL DEPTH 11031 PERF. 7030 - 7060

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011

COURSON RANCH 157 WELL #: 9H RRCID -> 227405 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7030 - 8550

11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-				450
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	857	2	11	9	N	-0-				460
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				460
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				460
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				460
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT				460

COURSON RANCH 159 WELL #: 4 H RRCID -> 254463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7939 - 10147

11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				407
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				407
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				407
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				407
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				407
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				407

COURSON RANCH 158 WELL #: 10 RRCID -> 265114 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7103 - 7130

11	3162 X	227	-0-	-2935	-0-	227	2			N	-0-				110
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-				110
01	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				110
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-				110
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				110
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT				110

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
REMORA OPERATING, LLC				701613										
KILLEBREW				WELL #: 2220		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751 PERF. 6934 - 6984				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			25
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			25
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			25
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			25
*03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-			25
04	330 N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-			25
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218										
LAMB				WELL #: 102		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220				
11	14B2 EXT	738	-0-	738	7138	738	2			N	-0-			256
12	14B2 EXT	721	-0-	721	7859	721	2			N	-0-			256
01	8690 X	831	-0-	-7859	-0-	831	2			N	-0-			256
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			256
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			256
04	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-			256
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
MCGARRAUGH, E. M. -A-				WELL #: 1		RRCID -> 022342		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
MCGARRAUGH 150				WELL #: 1H		RRCID -> 224314		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050				
11	3630 X	2812	-0-	-818	-0-	2762	2	50	9	N	45	171	1	233
12	3751 X	2717	-0-	-1034	-0-	2676	2	41	9	N	37			270
01	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2590	2	63	9	N	57			327
02	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1730	2	50	9	N	45	176	1	196
*03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3210	2	65	9	N	59			255
04	2820 X	2769	-0-	-51	-0-	2725	2	44	9	N	40			295
KING 19				WELL #: 5		RRCID -> 225236		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798				
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			152
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			152
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			152
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-			152
*03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			152
*04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			167
LIPS, CHARLES				WELL #: 10 J		RRCID -> 275394		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		040209											
WILSON		WELL #: 2217		RRCID -> 229471		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10852 PERF.10092 - 10137					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3210 X	2979	-0-	-231	-0-	2979 2		N	-0-			40	
12	3317 X	3035	-0-	-282	-0-	3035 2		N	-0-			40	
01	3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2964 2		N	-0-			40	
02	2856 X	2286	-0-	-570	-0-	2286 2		N	-0-			40	
03	3131 X	2379	-0-	-752	-0-	2379 2		N	-0-			40	
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			40	

KILLEBREW 218		WELL #: 4		RRCID -> 239017		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 11792 PERF. 9938 - 10062					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KILLEBREW 216		WELL #: 2		RRCID -> 239034		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9848 - 9867					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KILLEBREW 218		WELL #: 5		RRCID -> 257437		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9854					
11	6420 X	6138	-0-	-282	-0-	6120 2	18 9	N	16			40	
12	6603 X	6229	-0-	-374	-0-	6214 2	15 9	N	14			54	
01	6541 X	6130	-0-	-411	-0-	6110 2	20 9	N	18			72	
02	5880 X	5557	-0-	-323	-0-	5544 2	13 9	N	12			84	
03	6355 X	5962	-0-	-393	-0-	5943 2	19 9	N	17			101	
04	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-			N	NO RPT			101	

KILLEBREW 218		WELL #: 6		RRCID -> 259724		COMPL. DATE 07/25/2010		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9710 - 9746					
11	21030 X	16130	-0-	-4900	-0-	16130 2		N	-0-			33	
12	21731 X	11440	-0-	-10291	-0-	11440 2		N	-0-			33	
01	22934 X	22934	-0-	-0-	-0-	22932 2	2 9	N	2			35	
02	19947 X	19947	-0-	-0-	-0-	19941 2	6 9	N	5			40	
03	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	21141 2		N	-0-			40	
04	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-			N	NO RPT			40	

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		KILLEBREW 215		WELL #: 2		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9851	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIPS (LOWER MORROW)		//CONT.//		53847 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 4		WELL #:		13	RRCID ->	238627	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	10505	PERF.10086 - 10125	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLEBREW 215		WELL #:		3	RRCID ->	244146	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9892 - 10040	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON 44		WELL #:		3	RRCID ->	247066	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10078 - 10092	
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #:		4	RRCID ->	227443	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8294 - 8396	
11	330 #	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-			38
12	341 #	309	-0-	-32	-0-	29 1	280 2	N	-0-			38
01	341 #	279	-0-	-62	-0-	27 1	252 2	N	-0-			38
02	308 #	242	-0-	-66	-0-	23 1	219 2	N	-0-			38
03	341 #	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-			38
*04	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			38

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LIPS, CHARLES -G-		WELL #:		7	RRCID ->	022336	COMPL. DATE	10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A	
11	11509 X	11509	-0-	-0-	-0-	58 1	11441 2	N	9			191
						10 9						
12	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	62 1	11788 2	N	12			203
						13 9						
01	11400 X	11400	-0-	-0-	-0-	62 1	11338 2	N	-0-			203
02	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	44 1	7631 2	N	3			206
						3 9						
03	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	42 1	3328 2	N	-0-			206
*04	7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	54 1	7198 2	N	13	183 1		36
						14 9						

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260						CNTY: ROBERTS				
REED		WELL #:		1	RRCID ->	057318	COMPL. DATE	10/23/1973	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7976 - 8008	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
WILSON, RUTH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	060789	COMPL. DATE	11/24/1974	TOTAL DEPTH	8867	PERF.	8764 - 8778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			213
12		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-			213
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3		N	-0-			213
02		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		N	-0-			213
03		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 3		N	-0-			213
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT			213

WILSON, RUTH "A"		WELL #:		2018	RRCID ->	170889	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8730 - 8758	
11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-			213
12		1488 N	1470	-0-	-18	-0-	1470 3		N	-0-			213
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			213
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 3		N	-0-			213
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			213
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT			213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461											
LIPS, CHARLES -E-		WELL #:		5	RRCID ->	022335	COMPL. DATE	07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8574 - 8597	
11		4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	4000 2		N	-0-			53
12		4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2		N	-0-			53
01		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 2		N	-0-			53
02		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 2		N	-0-			53
*03		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3773 2	66 9	N	60			113
*04		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 2		N	-0-			113

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
LIPS RANCH -A-		WELL #:		6	RRCID ->	022331	COMPL. DATE	07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF.	8030 - 8064	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (NOVI)		53847 742			NON-ASSOCIATED								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 160		WELL #:		4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828	
11		4560 X	4520	-0-	-40	-0-	4520 2		N	-0-			1202
12		4712 X	4280	-0-	-432	-0-	4280 2		N	-0-			1202
01		4712 X	3156	-0-	-1556	-0-	180 1	2976 2	N	-0-			1202
02		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1303 1	3068 2	N	-0-			1202
03		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900 2		N	-0-			1202
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			N	NO RPT			1202

COURSON /D/ 157		WELL #:		2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 7839	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			185
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			185
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			185
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			185
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	108340			N	-0-			185
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108340			N	NO RPT			185

LIPS (NOVI) //CONT.// 53847 742 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH 135 WELL #: 6 RRCID -> 208976 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8064 - 8115

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			392
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-			392
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			392
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	406	1	554	2	N	-0-			392
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			392
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			392

COURSON RANCH 158 WELL #: 9 RRCID -> 212841 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8316 - 8679

11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			145
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	2	1	9	N	-1			146
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			146
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			146
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			146
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			146

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON-LIPS -163- WELL #: 4D RRCID -> 189807 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8754 - 8790

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

COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

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

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

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

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

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

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260												
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			143
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
APPEL 438		WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2317 X	2317	-0-	-0- B	-0-	94	1	2210	2	N	12			184
12	2356 X	2072	-0-	-284 B	-0-	13	9	1972	2	N	3			187
01	2356 X	2100	-0-	-256 B	-0-	3	9	2010	2	N	3			190
02	2156 X	1876	-0-	-280 B	-0-	87	1	1787	2	N	2			192
03	2387 X	2134	-0-	-253 B	-0-	2	9	2037	2	N	-0-			192
04	2310 X	1915	-0-	-395 B	-0-	94	1	1810	2	N	10			202
						11	9							

COOPER 357		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3210 X	3177	-0-	-33 B	-0-	94	1	3083	2	N	-0-			83
12	3410 X	2851	-0-	-559 B	-0-	97	1	2754	2	N	-0-			83
01	3410 X	2607	-0-	-803 B	-0-	87	1	2520	2	N	-0-			83
02	3080 X	2960	-0-	-120 B	-0-	87	1	2873	2	N	-0-			83
03	3286 X	2963	-0-	-323 B	-0-	97	1	2866	2	N	-0-			83
04	3180 X	2548	-0-	-632 B	-0-	94	1	2447	2	N	6			89
						7	9							

COOPER 358		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			13

CNB TRUSTEES 360		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
WELL #: 6H		RRCID -> 252497		COMPL. DATE 06/03/2009			TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	94	1	3688	2	N	-0-			-0-
12	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	97	1	3186	2	N	-0-			-0-
01	3534 X	1564	-0-	-1970 B	-0-	94	1	1470	2	N	-0-			-0-
02	3332 X	2631	-0-	-701 B	-0-	87	1	2544	2	N	-0-			-0-
03	3689 X	2071	-0-	-1618 B	-0-	97	1	1974	2	N	-0-			-0-
04	3570 X	1802	-0-	-1768 B	-0-	94	1	1708	2	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
JONES TRUST 359		WELL #: 5H		RRCID -> 252511		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 9838		PERF.10140 - 13403	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	94 1	1460 2	N	5		110
12	1621 N	1621	-0-	-0- B	-0-	6 9	1505 2	N	17		127
01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	19 9	1497 2	N	6		133
02	1456 N	1448	-0-	-8 B	-0-	7 9	1361 2	N	-0-		133
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	87 1	1531 2	N	-0-		133
*04	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	97 1	1483 2	N	-0-		133
94						1 1					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9098 - 9111	
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-		53
12	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3		N	-0-		53
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-		53
02	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-		53
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-		53
04	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT		53
BARTON, JAY D. -ET- -AL-		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9274 - 9278	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 076090		COMPL. DATE 03/14/1978		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9148 - 9160	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		100
12	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-		100
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		100
02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-		100
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		100
04	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT		100
PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 158774		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7732 - 9052	
11	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3		N	-0-		170
12	1364 N	1357	-0-	-7 B	-0-	1357 3		N	-0-		170
01	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3		N	-0-		170
02	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3		N	-0-		170
03	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-		170
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-			N	NO RPT		170
PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 268009		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 7750 - 9074	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560											
SCHULTZ -716-				WELL #:	1	RRCID ->	112142	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9011 - 9024			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524"				WELL #:	2	RRCID ->	211647	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9429 - 9588			
11	2040	N	2034	-0-	-6 B	-0-	30	1	2004	2	N	-0-			140
12	2077	N	1997	-0-	-80 B	-0-	31	1	1966	2	N	-0-			140
01	2108	N	2016	-0-	-92 B	-0-	31	1	1962	2	N	21			161
							23	9							
02	1904	N	1766	-0-	-138 B	-0-	26	1	1740	2	N	-0-			161
03	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-	31	1	1963	2	N	-0-			161
04	1950	N	1949	-0-	-1 B	-0-	30	1	1919	2	N	-0-			161

GUY "523"				WELL #:	1	RRCID ->	213488	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	9914	PERF. 9464 - 9630			
11	3366	X	3366	-0-	-0- B	-0-	30	1	3336	2	N	-0-			99
12	4028	X	4028	-0-	-0- B	-0-	31	1	3997	2	N	-0-			99
01	3874	X	3874	-0-	-0- B	-0-	31	1	3843	2	N	-0-			99
02	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	26	1	3411	2	N	-0-			99
03	3629	X	3629	-0-	-0- B	-0-	31	1	3598	2	N	-0-			99
*04	3474	X	3474	-0-	-0- B	-0-	30	1	3444	2	N	-0-			99

SCHULTZ "783"				WELL #:	1	RRCID ->	215724	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8870 - 9028			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LANDERS "535"				WELL #:	3	RRCID ->	216593	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9388 - 9550			
11	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	30	1	648	2	N	-0-			45
12	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	31	1	959	2	N	-0-			45
01	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	30	1	1150	2	N	5			50
							6	9							
02	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	28	1	980	2	N	-0-			50
03	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	30	1	1059	2	N	-0-			50
*04	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	30	1	1243	2	N	3			53
							3	9							

WIEDERSTEIN "354"				WELL #:	1	RRCID ->	216903	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9864 - 10044			
11	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	30	1	532	2	N	7			114
							8	9							
12	620	N	608	-0-	-12 B	-0-	31	1	577	2	N	-0-			114
01	589	N	544	-0-	-45 B	-0-	31	1	513	2	N	-0-			114
02	532	N	457	-0-	-75 B	-0-	27	1	394	2	N	33			147
							36	9							
03	620	N	384	-0-	-236 B	-0-	31	1	353	2	N	-0-			147
*04	544	N	544	-0-	-0- B	-0-	30	1	514	2	N	-0-			147

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2130 N	2088	-0-	-42 B	-0-	30	1	2058	2	N	-0-	230
12	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	31	1	2096	2	N	-0-	230
01	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	31	1	2213	2	N	-0-	230
02	1960 N	1829	-0-	-131 B	-0-	28	1	1801	2	N	-0-	230
03	2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	29	1	2308	2	N	-0-	230
*04	2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	30	1	2682	2	N	-0-	230

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140

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

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414

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

BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	18	1	64	2	N	-0-	77
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	20	1	64	2	N	-0-	77
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	18	1	63	2	N	-0-	77
02	84 N	82	-0-	-2 B	-0-	17	1	65	2	N	-0-	77
03	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	14	1	64	2	N	-0-	77
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	19	1	63	2	N	3	80
						3	9					

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
LANDERS "535"		WELL #: 4H		RRCID -> 244391		COMPL. DATE 10/31/2008			TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	30	1	1458	2	N	-0-	52
12	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	31	1	1489	2	N	-0-	52
01	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	31	1	1294	2	N	17	69
						19	9					
02	1344 N	1111	-0-	-233 B	-0-	28	1	1083	2	N	-0-	69
03	1488 N	1179	-0-	-309 B	-0-	31	1	1136	2	N	11	80
						12	9					
04	1290 N	1041	-0-	-249 B	-0-	30	1	1009	2	N	2	82
						2	9					

YAUCK "782"		WELL #: 1		RRCID -> 249705		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

COOPER "523"		WELL #: 3H		RRCID -> 250088		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	30	1	1877	2	N	-0-	46
12	1984 N	1970	-0-	-14 B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-	46
01	2077 N	1715	-0-	-362 B	-0-	31	1	1684	2	N	-0-	46
02	1792 N	1365	-0-	-427 B	-0-	28	1	1337	2	N	-0-	46
03	1984 N	1763	-0-	-221 B	-0-	31	1	1732	2	N	-0-	46
04	1650 N	1622	-0-	-28 B	-0-	30	1	1592	2	N	-0-	46

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 263606		COMPL. DATE 08/26/2011			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9488 - 9660			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2910 X	2889	-0-	-21 B	-0-	30	1	2850	2	N	8	113
						9	9					
12	3009 X	3009	-0-	-0- B	-0-	31	1	2920	2	N	53	71
						58	9					
01	2976 X	2858	-0-	-118 B	-0-	31	1	2827	2	N	-0-	71
02	2688 X	2521	-0-	-167 B	-0-	27	1	2494	2	N	-0-	71
03	3007 X	2886	-0-	-121 B	-0-	31	1	2855	2	N	-0-	71
04	2910 X	2859	-0-	-51 B	-0-	30	1	2827	2	N	2	73
						2	9					

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 234661		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631			
PAUL 536		WELL #: 1H										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	3390 X	3125	-0-	-265 B	-0-	3125	2			N	-0-	145
12	3503 X	3068	-0-	-435 B	-0-	3068	2			N	-0-	145
01	3503 X	3003	-0-	-500 B	-0-	3003	2			N	-0-	145
02	3052 X	2889	-0-	-163 B	-0-	2889	2			N	-0-	145
03	3381 X	3381	-0-	-0- B	-0-	3381	2			N	-0-	145
04	3120 X	3092	-0-	-28 B	-0-	3088	2	4	9	N	4	149

PAUL 536		WELL #: 2H		RRCID -> 236267		COMPL. DATE 04/02/2008			TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2092	2	2	9	N	2	129
12	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2155	2	1	9	N	1	130
01	2108 N	2010	-0-	-98 B	-0-	2006	2	4	9	N	4	28
02	1904 N	1827	-0-	-77 B	-0-	1812	2	15	9	N	14	42
03	2108 N	1840	-0-	-268 B	-0-	1834	2	6	9	N	5	47
04	1950 N	1851	-0-	-99 B	-0-	1844	2	7	9	N	6	53

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
LANDERS 522		WELL #:		3H	RRCID ->	238710	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	9394	PERF.	9740 - 11996			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2280 N	2264	-0-	-16 B	-0-		2255	2	9	9	N	8		60	
12	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-		2238	2			N	-0-		60	
01	2294 N	1904	-0-	-390 B	-0-		1904	2			N	-0-		60	
02	2100 N	1745	-0-	-355 B	-0-		1745	2			N	-0-		60	
03	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-		2353	2			N	-0-		60	
*04	2107 N	2107	-0-	-0- B	-0-		2107	2			N	-0-		60	

LANDERS 521		WELL #:		1H	RRCID ->	243935	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9928 - 12072			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	

SAINT 520		WELL #:		3H	RRCID ->	243936	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	9378	PERF.	9961 - 11797			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-	

EMMERT 291		WELL #:		1H	RRCID ->	245026	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9900 - 11703			
11	14B2 EXT	7650	-0-	7650 B	20501	7459	2	191	9		N	174	174	1	187
12	26228 X	5727	-0-	-20501 B	-0-	5727	2				N	-0-			187
01	9920 X	2557	-0-	-7363 B	-0-	2557	2				N	-0-			187
02	8960 X	4127	-0-	-4833 B	-0-	4127	2				N	-0-			187
03	9920 X	1980	-0-	-7940 B	-0-	1972	2	8	9		N	7	164	1	30
04	7650 X	1438	-0-	-6212 B	-0-	1438	2				N	-0-			30

LANDERS 522		WELL #:		4H	RRCID ->	246527	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9910 - 11254			
11	2070 N	1963	-0-	-107 B	-0-	1955	2	8	9		N	7			52
12	2139 N	1776	-0-	-363 B	-0-	1776	2				N	-0-			52
01	2325 N	1889	-0-	-436 B	-0-	1889	2				N	-0-			52
02	1820 N	1423	-0-	-397 B	-0-	1423	2				N	-0-			52
03	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	2214	2				N	-0-			52
*04	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041	2				N	-0-			52

MOSES 519		WELL #:		6H	RRCID ->	246530	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	9469	PERF.	10004 - 12076			
11	840 N	115	-0-	-725 B	-0-	115	2				N	-0-			132
12	744 N	92	-0-	-652 B	-0-	92	2				N	-0-			132
01	434 N	104	-0-	-330 B	-0-	104	2				N	-0-			132
02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2				N	-0-			132
03	93 N	16	-0-	-77 B	-0-	16	2				N	-0-			132
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-						N	-0-			132

CLEVELAND		WELL #:		1033H	RRCID ->	246767	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	10924 - 13412			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

SAINT 520 WELL #: 4H RRCID -> 248072 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9439 PERF.10240 - 13423

11		660 N	621	-0-	-39 B	-0-	615	2	6	9	N	5						109
12		496 N	313	-0-	-183 B	-0-	313	2			N	-0-						109
01		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-						109
02		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	883	2	7	9	N	6						115
03		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	681	2	4	9	N	4						119
04		630 N	409	-0-	-221 B	-0-	409	2			N	-0-						119

LANDERS 521 WELL #: 2H RRCID -> 248073 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10060 - 13123

11		1710 N	1576	-0-	-134 B	-0-	1537	2	39	9	N	35						197
12		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1581	2	99	9	N	90	198	1				89
01		1643 N	1304	-0-	-339 B	-0-	1284	2	20	9	N	18						107
02		1484 N	1149	-0-	-335 B	-0-	1136	2	13	9	N	12						119
03		1674 N	1545	-0-	-129 B	-0-	1520	2	25	9	N	23						142
*04		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1434	2	14	9	N	13						155

DOMINO 450 WELL #: 4VH RRCID -> 249878 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9700 - 11623

11		1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1751	2	3	9	N	3						160
12		1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1775	2	2	9	N	2						162
01		1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	1765	2	51	9	N	46	166	1				42
02		1624 N	1614	-0-	-10 B	-0-	1592	2	22	9	N	20						62
03		1767 N	1696	-0-	-71 B	-0-	1682	2	14	9	N	13						75
04		1770 N	1725	-0-	-45 B	-0-	1699	2	26	9	N	24						99

VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

11		1530 N	1459	-0-	-71 B	-0-	1451	2	8	9	N	7						97
12		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1810	2	55	9	N	50						147
01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1646	2	28	9	N	25						172
02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1472	2	20	9	N	18						190
03		1860 N	1818	-0-	-42 B	-0-	1805	2	13	9	N	12						202
04		1620 N	1281	-0-	-339 B	-0-	1262	2	19	9	N	17	167	1				52

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						13

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.//		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
BECKER "A"				WELL #: 1		RRCID -> 216307		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8946 - 8950					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3			N	-0-				107
12	434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3			N	-0-				107
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3			N	-0-				107
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				107
03	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-				107
04	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3			N	-0-				107

XTO ENERGY INC.				945936											
PIPER, OLA O.				WELL #: 2		RRCID -> 022377		COMPL. DATE 12/04/1957		TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9006 - 9020					
11	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309	2			N	-0-				83
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-				83
01	1395 N	1358	-0-	-37 B	-0-	1358	2			N	-0-				83
02	1232 N	1086	-0-	-146 B	-0-	1086	2			N	-0-				83
03	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1471	2	3	9	N	3				86
*04	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1511	2	7	9	N	6				92

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 2		RRCID -> 022378		COMPL. DATE 05/08/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8988 - 8996					
11	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1148	2	1	9	N	1				23
12	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-				23
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-				23
02	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-				23
03	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2			N	-0-				23
*04	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	2			N	-0-				23

DOYLE, ROBERT A.				WELL #: 1		RRCID -> 041549		COMPL. DATE 04/08/1967		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9024 - 9035					
11	2541 N	2541	-0-	-0- B	-0-	2535	2	6	9	N	5				22
12	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	2621	2	6	9	N	5				27
01	2418 N	2107	-0-	-311 B	-0-	2107	2			N	-0-				27
02	2184 N	1945	-0-	-239 B	-0-	1941	2	4	9	N	4				31
03	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2856	2	11	9	N	10				41
*04	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2673	2	12	9	N	11				52

PRICE, WD -B-				WELL #: 1 U		RRCID -> 046689		COMPL. DATE 04/17/1969		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8947 - 8954					
11	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-				16
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	2			N	-0-				16
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898	2			N	-0-				16
02	476 N	340	-0-	-136 B	-0-	340	2			N	-0-				16
03	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	2			N	-0-				16
*04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050	2			N	-0-				16

PRICE, WILLIS D.				WELL #: 1 C		RRCID -> 047025		COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8965 - 8971					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 4 C		RRCID -> 049999		COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8943 - 9704			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3420 X	3359	-0-	-61 B	-0-	3350 2	9 9	N	8	100 1	8
12	3488 X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488 2		N	-0-		8
01	3503 X	3029	-0-	-474 B	-0-	3029 2		N	-0-		8
02	3164 X	2655	-0-	-509 B	-0-	2649 2	6 9	N	5		13
03	3503 X	3269	-0-	-234 B	-0-	3263 2	6 9	N	5		18
04	3390 X	3275	-0-	-115 B	-0-	3275 2		N	-0-		18

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 1 U		RRCID -> 050613		COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8992 - 8998			
11	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	2704 3	9 9	N	8		38
12	2776 N	2776	-0-	-0- B	-0-	2776 3		N	-0-		38
01	2991 N	2991	-0-	-0- B	-0-	2981 3	10 9	N	9		47
02	2586 N	2586	-0-	-0- B	-0-	2577 3	9 9	N	8		55
03	2638 N	2638	-0-	-0- B	-0-	2629 3	9 9	N	8		63
*04	2544 N	2544	-0-	-0- B	-0-	2538 3	6 9	N	5		68

TYSON, D. R.		WELL #: 1		RRCID -> 053013		COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8999 - 9008			
11	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 2		N	-0-		14
12	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311 2		N	-0-		14
01	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2251 2	1 9	N	1		15
02	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 2		N	-0-		15
03	2043 N	2043	-0-	-0- B	-0-	2037 2	6 9	N	5		20
*04	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 2		N	-0-		20

PRICE, WD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 083277		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8990 - 8997			
11	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2		N	-0-		-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 2		N	-0-		-0-
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2		N	-0-		-0-
02	560 N	478	-0-	-82 B	-0-	478 2		N	-0-		-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-
04	600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412 2		N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 5		RRCID -> 084005		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9089 - 9095			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		12
02	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2		N	-0-		12
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 2		N	-0-		12
*04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305 2		N	-0-		12

PARKER, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 139408		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8982 - 9706			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		3

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507			
11	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 2		N	-0-		50
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 2		N	-0-		50
01	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-		50
02	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 2		N	-0-		50
03	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2		N	-0-		50
*04	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	678 2	15 9	N	14		64

LIPSCOMB (ATOKA 9200)				53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BCE-MACH II LLC				040205											
TYSON, R. B. -A-				WELL #:	2	RRCID ->	138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 - 9200		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TYSON, R. B. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160		
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
12		138 N	138	-0-	-0-		138	2		N	-0-			43	
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
02		59 N	59	-0-	-0-		59	2		N	-0-			43	
03		124 N	79	-0-	-45		79	2		N	-0-			43	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			43	

EOG RESOURCES, INC. SCHULTZ 696				WELL #:	4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116		
11		1740 N	1672	-0-	-68		94	1	1578	2	N	-0-		145	
12		1757 N	1757	-0-	-0-		97	1	1660	2	N	-0-		145	
01		1813 N	1813	-0-	-0-		97	1	1716	2	N	-0-		145	
02		1568 N	1396	-0-	-172		59	1	1337	2	N	-0-		145	
03		1792 N	1792	-0-	-0-		97	1	1695	2	N	-0-		145	
04		1740 N	1605	-0-	-135		94	1	1511	2	N	-0-		145	

APPEL 438				WELL #:	2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948		
11		1186 N	1186	-0-	-0-		94	1	1081	2	N	10		222	
12		1054 N	989	-0-	-65		11	9	97	1	889	2	N	3	225
01		1116 N	963	-0-	-153		3	9	91	1	868	2	N	4	229
02		1120 N	760	-0-	-360		4	9	69	1	690	2	N	1	230
03		992 N	707	-0-	-285		1	9	78	1	619	2	N	9	239
04		930 N	900	-0-	-30		10	9	72	1	808	2	N	18	257
							20	9							

LATIGO PETROLEUM, LLC WALTON, AUGUSTA ET AL				WELL #:	2609	RRCID ->	118891	COMPL. DATE	10/16/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9198 - 9206		
11		949 N	949	-0-	-0-		949	3		N	-0-			352	
12		983 N	983	-0-	-0-		983	3		N	-0-			352	
01		444 N	444	-0-	-0-		444	3		N	-0-			352	
02		739 N	739	-0-	-0-		739	3		N	-0-			352	
03		589 N	589	-0-	-0-		589	3		N	-0-			352	
04		420 N	NO RPT	-0-	-420					N	NO RPT			352	

WALTON, AUGUSTA				WELL #:	2610	RRCID ->	123744	COMPL. DATE	02/26/1987	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9354 - 9362		
11		354 N	354	-0-	-0-		354	3		N	-0-			-0-	
12		387 N	387	-0-	-0-		387	3		N	-0-			-0-	
01		495 N	495	-0-	-0-		495	3		N	-0-			-0-	
02		292 N	292	-0-	-0-		292	3		N	-0-			-0-	
03		304 N	304	-0-	-0-		304	3		N	-0-			-0-	
04		480 N	NO RPT	-0-	-480					N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
LANDERS "535"				WELL #:	1	RRCID ->	199135	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347 - 9354	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	30	1	1404	2	N	-0-			157
12	1643 N	1512	-0-	-131	-0-	31	1	1481	2	N	-0-			157
01	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	31	1	1220	2	N	-0-			157
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	26	1	1221	2	N	3			160
						3	9							
03	1519 N	1472	-0-	-47	-0-	31	1	1441	2	N	-0-			160
*04	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1346	2	N	20			180
						22	9							
LANDERS "535"				WELL #:	2	RRCID ->	200465	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449 - 9457	
11	1140 N	946	-0-	-194	-0-	29	1	917	2	N	-0-			55
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-			55
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	31	1	500	2	N	-0-			55
02	896 N	706	-0-	-190	-0-	27	1	679	2	N	-0-			55
03	1054 N	911	-0-	-143	-0-	31	1	880	2	N	-0-			55
*04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	6			61
						7	9							
TYSON, R. B. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	203050	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9190	
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	30	1	1654	2	N	-0-			32
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	18			50
						20	9							
01	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	86	1	1612	2	N	-0-			50
02	1568 N	1445	-0-	-123	-0-	66	1	1357	2	N	20			70
						22	9							
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	54	1	1671	2	N	5			75
						6	9							
04	1650 N	1590	-0-	-60	-0-	47	1	1541	2	N	2			77
						2	9							
COOPER "523"				WELL #:	1	RRCID ->	205007	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516 - 9524	
11	1260 N	1216	-0-	-44	-0-	30	1	1186	2	N	-0-			269
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	1293	2	N	22	197	1	94
						24	9							
01	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	31	1	1111	2	N	-0-			94
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	26	1	1107	2	N	-0-			94
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	N	21			115
						23	9							
*04	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	2	N	-0-			115
WALTON, AUGUSTA				WELL #:	1	RRCID ->	205195	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9292 - 9301	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BETTY LEE "524"		WELL #: 1		RRCID -> 206837		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1500 N	1496	-0-	-4	-0-	30	1	1466	2	N	-0-	57		
12	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	31	1	1499	2	N	-0-	57		
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1555	2	N	-0-	57		
02	1400 N	1335	-0-	-65	-0-	26	1	1309	2	N	-0-	57		
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31	1	1486	2	N	12	69		
04	1530 N	1498	-0-	-32	-0-	13	9	30	1	1468	2	N	-0-	69

BETTY LEE "524"		WELL #: 2		RRCID -> 209085		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2		RRCID -> 211083		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268						
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	30	1	832	2	N	-0-	69		
12	961 N	808	-0-	-153	-0-	31	1	777	2	N	-0-	69		
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	N	-0-	69		
02	812 N	761	-0-	-51	-0-	26	1	735	2	N	-0-	69		
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	31	1	782	2	N	-0-	69		
*04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	852	2	N	5	74		
						6	9							

GUY "523"		WELL #: 1		RRCID -> 211250		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

COOPER "523"		WELL #: 2		RRCID -> 213117		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9550 - 9558						
11	840 N	697	-0-	-143	-0-	29	1	668	2	N	-0-	42		
12	868 N	673	-0-	-195	-0-	30	1	643	2	N	-0-	42		
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	790	2	N	-0-	42		
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	26	1	592	2	N	-0-	42		
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-	42		
04	780 N	465	-0-	-315	-0-	27	1	438	2	N	-0-	42		

WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 1		RRCID -> 214964		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10036 - 10044						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
LANDERS "535"		WELL #: 3		RRCID -> 215008		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9542 - 9550			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6091		RRCID -> 215729		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9272 - 9280			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-		

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 1		RRCID -> 216370		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9660			
11	1890 N	1731	-0-	-159	-0-	30 1	1692 2	N	8	295	
						9 9					
12	1891 N	1720	-0-	-171	-0-	31 1	1689 2	N	-0-	295	
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	31 1	1581 2	N	-0-	295	
02	1624 N	1552	-0-	-72	-0-	27 1	1516 2	N	8	303	
						9 9					
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	31 1	1738 2	N	27	192 1	138
						30 9					
*04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30 1	1730 2	N	-0-	138	

JAN		WELL #: 4371		RRCID -> 217286		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730			
11	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	30 1	2400 2	N	25	224	
						28 9					
12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	31 1	2416 2	N	101	325	
						111 9					
01	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	31 1	2471 2	N	67	392	
						74 9					
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	28 1	2442 2	N	2	192 1	202
						2 9					
03	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	31 1	2777 2	N	64	266	
						70 9					
*04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	30 1	2596 2	N	81	187 1	160
						89 9					

LITTLE SISTER "445"		WELL #: 2		RRCID -> 218763		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660			
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8			113	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	53	95 1		71	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			71	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2			73	

KELLN "94"		WELL #: 1		RRCID -> 220094		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10133 - 10140			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
JAN		WELL #: 4372		RRCID -> 220223		COMPL. DATE 09/05/2006				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3510 X	3416	-0-	-94	-0-	30 1	3358 2	N	25		243	
12	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	28 9	2978 2	N	13		256	
01	3534 X	3322	-0-	-212	-0-	14 9	3269 2	N	20		276	
02	3192 X	3085	-0-	-107	-0-	31 1	3033 2	N	22		298	
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	22 9	3299 2	N	36		334	
04	3420 X	3238	-0-	-182	-0-	28 1	3172 2	N	33	193 1	174	
						24 9						
						31 1						
						40 9						
						30 1						
						36 9						

BARTON, TOOTIE		WELL #: 4441		RRCID -> 222870		COMPL. DATE 10/24/2006				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701		
11	720 N	537	-0-	-183	-0-	30 1	500 2	N	6		174	
12	589 N	568	-0-	-21	-0-	7 9	535 2	N	2		176	
01	558 N	338	-0-	-220	-0-	31 1	314 2	N	-0-		176	
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	2 9	753 2	N	17		193	
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	24 1	932 2	N	6		199	
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	28 1	758 2	N	31	196 1	34	
						19 9						
						31 1						
						7 9						
						29 1						
						34 9						

SCHULTZ "803"		WELL #: 1		RRCID -> 223458		COMPL. DATE 11/21/2006				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8982 - 8992		
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	30 1	910 2	N	-0-		201	
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31 1	1005 2	N	3		204	
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	3 9	1010 2	N	-0-		204	
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31 1	978 2	N	-0-		204	
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	27 1	1093 2	N	1		205	
*04	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31 1	1045 2	N	1		206	
						1 9						
						30 1						
						1 9						

SCHULTZ "803"		WELL #: 2		RRCID -> 227881		COMPL. DATE 03/30/2007				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8986 - 8993		
11	5040 X	4840	-0-	-200	-0-	30 1	4796 2	N	13		83	
12	5177 X	4942	-0-	-235	-0-	14 9	4882 2	N	26		109	
01	5115 X	4866	-0-	-249	-0-	31 1	4828 2	N	7		116	
02	4620 X	3439	-0-	-1181	-0-	29 9	3416 2	N	3		119	
03	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	30 1	5119 2	N	15		134	
*04	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	8 9	4810 2	N	12		146	
						20 1						
						3 9						
						31 1						
						17 9						
						30 1						
						13 9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
HURN "355"		WELL #: 1		RRCID -> 228388		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9990 - 9999				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	2097	-0-	-303	-0-	30	1	2037	2	N	27		92
12	2480 N	2370	-0-	-110	-0-	30	9	2328	2	N	10		102
01	3100 N	3231	-0-	131	131	31	1	3153	2	N	43		145
02	2528 N	2397	-0-	-131	-0-	47	9	2361	2	N	7		152
03	2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	28	1	2659	2	N	33		185
*04	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	36	9	2527	2	N	45	199 1	31
						30	1						
						50	9						
HURN "355"		WELL #: 2		RRCID -> 228842		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10064 - 10072				
11	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	30	1	1580	2	N	-0-		144
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31	1	1619	2	N	44		188
01	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	48	9	1440	2	N	14		202
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	2	N	-0-		202
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1915	2	N	-0-		202
*04	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	31	1	2127	2	N	13		215
						30	1						
						14	9						
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 2		RRCID -> 231421		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10094 - 10102				
11	840 N	824	-0-	-16	-0-	30	1	794	2	N	-0-		235
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	806	2	N	10		245
01	837 N	785	-0-	-52	-0-	11	9	744	2	N	10		255
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	30	1	611	2	N	-0-		255
03	837 N	770	-0-	-67	-0-	11	9	718	2	N	19	195 1	79
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	21	9	719	2	N	4		83
						29	1						
						4	9						
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060				
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	30	1	1146	2	N	29		125
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	32	9	1174	2	N	18		143
01	1147 N	867	-0-	-280	-0-	31	1	834	2	N	3		146
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	20	9	1161	2	N	19		165
03	1240 N	1229	-0-	-11	-0-	30	1	1193	2	N	6		171
*04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	3	9	1321	2	N	22		193
						28	1						
						21	9						
						29	1						
						7	9						
						30	1						
						24	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
GRAY "353"		WELL #:		1	RRCID ->	233066	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10099 - 10109	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	30	1	2303	2	N	17		174
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	19	9	1715	2	N	8		182
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	2	N	20		202
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	22	9	1091	2	N	7		209
03	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	28	1	1421	2	N	15		224
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	8	9	1360	2	N	20	190 1	54
						31	1						
						17	9						
						29	1						
						22	9						
GRAY "352"		WELL #:		1	RRCID ->	234770	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10148 - 10156	
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1351	2	N	15		334
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	17	9	1386	2	N	2		336
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	31	1	1390	2	N	58	188 1	206
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	64	9	1163	2	N	-0-		206
03	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	28	1	1362	2	N	-0-		206
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	31	1	1406	2	N	1		207
						29	1						
						1	9						
KELLN "94"		WELL #:		2	RRCID ->	236213	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10092 - 10100	
11	390 N	324	-0-	-66	-0-	30	1	294	2	N	-0-		184
12	372 N	231	-0-	-141	-0-	30	1	201	2	N	-0-		184
01	372 N	120	-0-	-252	-0-	21	1	99	2	N	-0-		184
02	308 N	116	-0-	-192	-0-	24	1	92	2	N	-0-		184
03	217 N	182	-0-	-35	-0-	31	1	151	2	N	-0-		184
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	30	1	131	2	N	-0-		184
C W HERRON		WELL #:		8691	RRCID ->	239385	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8943 - 8950	
11	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	30	1	4809	2	N	30	197 1	97
12	4526 X	4307	-0-	-219	-0-	33	9	4258	2	N	17		114
01	4960 X	3279	-0-	-1681	-0-	30	1	3250	2	N	-0-		114
02	4536 X	3592	-0-	-944	-0-	19	9	3552	2	N	11		125
03	5022 X	2784	-0-	-2238	-0-	29	1	2717	2	N	34		159
04	4860 X	4551	-0-	-309	-0-	30	1	4470	2	N	50		209
						37	9						
						26	1						
						55	9						

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560							
TOOTIE BARTON		WELL #: 4442		RRCID -> 244477		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9664 - 9674	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3330 X	3216	-0-	-114	-0-	30 1	3146 2	N	361
						40 9			
12	3441 X	3274	-0-	-167	-0-	31 1	3215 2	N	189
						28 9		197 1	
01	3410 X	3198	-0-	-212	-0-	31 1	3158 2	N	197
						9 9			
02	3052 X	2533	-0-	-519	-0-	28 1	2469 2	N	230
						36 9			
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	31 1	3477 2	N	257
						30 9			
04	3210 X	2852	-0-	-358	-0-	30 1	2807 2	N	271
						15 9			

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 3		RRCID -> 210962		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9134 - 9142	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 9		RRCID -> 211348		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9494 - 9502	
11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 2		N	62
12	3100 N	3601	-0-	501	-0-	3601 2		N	62
01	14B2 EXT	2085	-0-	2085	-0-	2085 2		N	62
02	14B2 EXT	2999	-0-	2999	-0-	5585 2	58 9	N	115
03	14B2 EXT	3484	-0-	3484	-0-	9069 2	24 9	N	137
*04	11967 X	2898	-0-	-9069	-0-	2895 2	3 9	N	140

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 8		RRCID -> 211731		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9497	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 7		RRCID -> 218745		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9214	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MILLER, REBA		WELL #: 7		RRCID -> 219443		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9090 - 9096	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
GIBSON FARMS 171				WELL #:	1	RRCID ->	279330	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	11737	PERF.	10251 - 10256	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		4410 X	4249	-0-	-161	-0-	4249 2			N	-0-			107
12		4557 X	4328	-0-	-229	-0-	4325 2		3 9	N	3			110
01		4464 X	4289	-0-	-175	-0-	4278 2		11 9	N	10			120
02		4032 X	3791	-0-	-241	-0-	3780 2		11 9	N	10			130
03		4464 X	4274	-0-	-190	-0-	4266 2		8 9	N	7			137
04		4260 X	4127	-0-	-133	-0-	4115 2		12 9	N	11			148

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRICE, WILLIS D.				WELL #:	10	RRCID ->	211251	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9509 - 9517	
11		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	59 1	2067 2		N	11			35
12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	12 9							
01		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	61 1	2660 2		N	8			43
02		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	9 9							
03		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	61 1	1584 2		N	6			49
*04		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	7 9							
							55 1	2253 2		N	9			58
							10 9							
							61 1	2665 2		N	3			61
							3 9							
							59 1	2217 2		N	11			72
							12 9							

MILLER, REBA				WELL #:	6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 - 9126	
11		603 N	603	-0-	-0-	-0-	10 1	593 2		N	-0-			29
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-	10 1	624 2		N	-0-			29
01		589 N	550	-0-	-39	-0-	9 1	541 2		N	-0-			29
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-				N	-0-			29
03		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-			29
*04		683 N	683	-0-	-0-	-0-	1 1	682 2		N	-0-			29

PARKER, HARRY B				WELL #:	4	RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9130 - 9136	
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	6 1	327 2		N	-0-			35
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	6 1	351 2		N	-0-			35
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-	6 1	345 2		N	-0-			35
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	6 1	311 2		N	-0-			35
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	6 1	337 2		N	-0-			35
*04		338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1	332 2		N	-0-			35

LIPSCOMB (CHEROKEE)				53869 180	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
TYSON, R. B., -A-				WELL #:	1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8637 - 8868	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)			53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BCE-MACH II LLC			040205													
MARTIN, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 071937		COMPL. DATE 06/29/1977		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7944 - 8022							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, C. E.			WELL #: 2		RRCID -> 086036		COMPL. DATE 12/02/1979		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7979 - 8056							
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN, C. E.			WELL #: 3		RRCID -> 143228		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7992 - 8070							
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-				23
12		651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-				23
01		620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-				23
02		560 N	509	-0-	-51	-0-	509	2			N	-0-				23
03		620 N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-				23
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				23

MARTIN, C. E.			WELL #: 4		RRCID -> 144057		COMPL. DATE 02/03/1993		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095							
11		975 N	975	-0-	-0-	-0-	974	2	1	9	N	1				58
12		1023 N	898	-0-	-125	-0-	896	2	2	9	N	2				60
01		1147 N	848	-0-	-299	-0-	846	2	2	9	N	2				62
02		924 N	897	-0-	-27	-0-	896	2	1	9	N	1				63
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4				67
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				67

TYSON, R.B. -A-			WELL #: 4		RRCID -> 214228		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739							
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				92
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				92
01		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				92
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-				92
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-				92
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				92

TYSON, R.B. -A-			WELL #: 5H		RRCID -> 219377		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028							
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				32

MARTIN, C. E.			WELL #: 5H		RRCID -> 224732		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205														
TYSON, R.B. -A-		WELL #: 7H		RRCID -> 228172	COMPL. DATE 02/11/2007	TOTAL DEPTH 7730	PERF. 8041	- 10152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

TYSON, R.B. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 276842	COMPL. DATE 05/16/2014	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7702	- 7718								
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					80
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					80
01	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					80
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					80
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					80
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					80

BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155		RRCID -> 170115		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 8160		PERF. 7936		- 8020				
HAINES, GRACE		WELL #: 3														
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					83
12	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					83
01	682 N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					83
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					83
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					83
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					83

BATTON OIL & GAS, LLC		056384		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7492		- 7506				
FRY-WHEATLEY		WELL #: 1														
11	T. A.	1785	-0-	1785	10636	1774	2	11	9	N	10					148
12	T. A.	1718	-0-	1718	12354	1712	2	6	9	N	5					153
01	T. A.	1693	-0-	1693	14047	1687	2	6	9	N	5					158
02	T. A.	1289	-0-	1289	15336	1285	2	4	9	N	4					162
03	T. A.	837	-0-	837	16173	833	2	4	9	N	4					166
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	16173					N	NO RPT					166

PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190	COMPL. DATE 11/03/1978	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7540	- 7766								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					91
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096	COMPL. DATE 08/26/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7454	- 7503								
11	T. A.	921	-0-	921	4562	919	2	2	9	N	2					14
12	T. A.	747	-0-	747	5309	747	2			N	-0-					14
01	6107 X	798	-0-	-5309	-0-	798	2			N	-0-					14
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	727	2	4	9	N	4					18
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
GEORGE 11				WELL #: 4H		RRCID -> 280738		COMPL. DATE 03/14/2016			TOTAL DEPTH 10436 PERF.10715 - 14687		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	483 1	561 2	N	94			133
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	103 9	567 2	N	79	168 1		44
01		1023 N	586	-0-	-437	-0-	84 1	432 2	N	64			108
02		535 N	535	-0-	-0-	-0-	70 9	251 2	N	30			138
*03		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	251 1	482 2	N	98	167 1		69
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	108 9		N	NO RPT			69

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
LOGAN 895				WELL #: 1H		RRCID -> 257305		COMPL. DATE 09/22/2009			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8342 - 11155		
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2261 3	4 9	N	4			207
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2182 3	9 9	N	8			215
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2043 3	36 9	N	33			248
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1455 3	19 9	N	17			265
*03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-	156 1		109
04		2010 N	1392	-0-	-618	-0-	1369 3	23 9	N	21			130

SWEZY				WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009			TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

BECHTHOLD				WELL #: 1989		RRCID -> 277468		COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520		
11		630 N	608	-0-	-22	-0-	608 3		N	-0-			126
12		651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3		N	-0-			126
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 3	2 9	N	2			128
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	540 3	4 9	N	4			132
*03		616 N	616	-0-	-0-	-0-	609 3	7 9	N	6			138
04		600 N	581	-0-	-19	-0-	575 3	6 9	N	5			143

SWEZY				WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141		
11		5100 X	4599	-0-	-501	-0-	4527 3	72 9	N	65	181 1		224
12		5270 X	4846	-0-	-424	-0-	4661 3	185 9	N	168	192 1		200
01		5177 X	4641	-0-	-536	-0-	4487 3	154 9	N	140			340
02		4564 X	4198	-0-	-366	-0-	4058 3	140 9	N	127	192 1		275
03		5022 X	4606	-0-	-416	-0-	4455 3	151 9	N	137	190 1		222
04		4680 X	3647	-0-	-1033	-0-	3536 3	111 9	N	101			323

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
SCHULTZ, J. M.				WELL #: 1		RRCID -> 099069		COMPL. DATE 03/05/1982			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7404 - 7440		
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			28
12		465 N	80	-0-	-385	-0-	80 2		N	-0-			28
01		465 N	80	-0-	-385	-0-	80 2		N	-0-			28
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-			28
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			28
04		90 N	22	-0-	-68	-0-	22 2		N	-0-			28

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
BALLENTINE -B-		WELL #:		1		RRCID -> 088952		COMPL. DATE 01/29/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			43
12	558 N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-			43
01	589 N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-			43
02	532 N	453	-0-	-79	-0-	453	3			N	-0-			43
03	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-			43
*04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	503	3	11	9	N	10			53

SUESS -B-		WELL #:		3		RRCID -> 099552		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382				
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-			14
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			14
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			14
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			14
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-			14
04	360 N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-			14

DUKE -G-		WELL #:		1		RRCID -> 100448		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530				
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			82
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			82
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			82
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			82
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			82
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			82

CRUISE -E-		WELL #:		3		RRCID -> 135773		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458				
11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-			60
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-			60
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			60
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			60
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-			60
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-			60

SUESS -B-		WELL #:		4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516				
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-			52
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			52
01	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-			52
02	336 N	188	-0-	-148	-0-	188	3			N	-0-			52
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			52
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-			52

PEERY "A"		WELL #:		3		RRCID -> 290118		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 9202 PERF. 7402 - 7460				
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			82
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-			82
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			82
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-			82
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-			82
04	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-			82

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL OPERATING CO.			173749							
PURDUM UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	069938	COMPL. DATE	12/27/1976	TOTAL DEPTH	7580	PERF. 7458 - 7580
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2019 - P/A 12/12/19										

COURSON OIL & GAS, INC.			182785							
BRILLHART		WELL #:	3818	RRCID ->	128424	COMPL. DATE	05/08/1988	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7376 - 7436
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

DUKE			1769	RRCID ->	172062	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7444 - 7524
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	60 1	654 2	N	-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	62 1	720 2	N	-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	62 1	796 2	N	-0-
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	56 1	440 2	N	-0-
03	775	N	639	-0-	-136	-0-	62 1	577 2	N	-0-
04	780	N	359	-0-	-421	-0-	30 1	329 2	N	-0-

DUKE			2769	RRCID ->	186901	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	7838	PERF. 7424 - 7488
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865							
SCHULTZ 783		WELL #:	1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF. 7594 - 7629
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173 3		N	-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162							
BRILLHART 818		WELL #:	4	RRCID ->	198672	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7895 - 9127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
BRILLHART 819		WELL #: 4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRILLHART 819		WELL #: 3		RRCID -> 205044		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7507 - 9122								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILLHART 819		WELL #: 5H		RRCID -> 208916		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662								
11	2430 N	2408	-0-	-22	-0-	94	1	2294	2	N	18					123
12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	20	9									
01	2449 N	2445	-0-	-4	-0-	97	1	2274	2	N	19					142
02	2240 N	1365	-0-	-875	-0-	21	9									
03	2387 N	1987	-0-	-400	-0-	97	1	2337	2	N	10					152
04	2370 N	1458	-0-	-912	-0-	11	9									
						44	1	1321	2	N	-0-					152
						97	1	1859	2	N	28					180
						31	9									
						94	1	1364	2	N	-0-					180

BRILLHART 820		WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BRILLHART 820		WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRILLHART 820		WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7412 - 9481								
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	78	1	155	2	N	-0-					33
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	44	1	264	2	N	-0-					33
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	44	1	410	2	N	-0-					33
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	59	1	703	2	N	-0-					33
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	53	1	610	2	N	-0-					33
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	94	1	646	2	N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
BRILLHART 818		WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	94	1	1179	2	N	-0-				100
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	97	1	1206	2	N	-0-				100
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	97	1	1196	2	N	-0-				100
02	1176 N	1152	-0-	-24	-0-	87	1	1065	2	N	-0-				100
03	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	97	1	1184	2	N	-0-				100
04	1260 N	1229	-0-	-31	-0-	94	1	1135	2	N	-0-				100

SCHULTZ 696		WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415						
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	419	2	N	48				227
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	66	1	435	2	N	47				274
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	9	580	2	N	54	178	1		150
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	97	1	469	2	N	53				203
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	59	9	498	2	N	54				257
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	94	1	496	2	N	62	187	1		132
						68	9								

WIEDERSTEIN 527		WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007						
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	94	1	868	2	N	10				57
12	992 N	876	-0-	-116	-0-	11	9	759	2	N	18				75
01	1023 N	761	-0-	-262	-0-	97	1	655	2	N	8				83
02	896 N	709	-0-	-187	-0-	9	9	611	2	N	10				93
03	868 N	779	-0-	-89	-0-	87	1	671	2	N	10				103
*04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	11	9	1275	2	N	28				131
						75	1								
						31	9								

WEIDNER 798		WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES TRUST 359		WELL #: 2H		RRCID -> 289746		COMPL. DATE 03/26/2009			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8640 - 11956						
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	331	1	249	2	N	-0-				-0-
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	342	1	211	2	N	-0-				-0-
01	589 N	583	-0-	-6	-0-	342	1	241	2	N	-0-				-0-
02	532 N	491	-0-	-41	-0-	309	1	182	2	N	-0-				-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	342	1	218	2	N	-0-				-0-
04	570 N	515	-0-	-55	-0-	331	1	184	2	N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610								
BARTON		WELL #: 1503H		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7662 - 11546		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE
11	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2461	3	2	9	N	2	143
12	2573 N	2367	-0-	-206	-0-	2314	2	53	9	N	48	191
01	2573 N	2036	-0-	-537	-0-	2036	2			N	-0-	191
02	2296 N	1660	-0-	-636	-0-	1660	3			N	-0-	191
*03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2637	3	9	9	N	8	199
*04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-	199

MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7223 - 11075		
11	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	5048	3	30	9	N	27	267
12	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5193	2	42	9	N	38	114
01	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5057	2	46	9	N	42	156
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4350	3	22	9	N	20	176
*03	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4934	3	39	9	N	35	211
*04	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4815	3	42	9	N	38	249

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7847 - 11075		
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	502	3	66	9	N	60	385
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	636	2	100	9	N	91	281
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	656	2	69	9	N	63	344
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	571	3	72	9	N	65	215
*03	751 N	751	-0-	-0-	-0-	617	3	134	9	N	122	337
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	593	3	70	9	N	64	401

H-S EXPLORATION		341469		WELL #: 1819		RRCID -> 174582		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7388 - 7450
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY, LLC		355320		WELL #: 2859		RRCID -> 145307		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7512 - 7522
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-	90
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-	90
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-	90
02	588 N	340	-0-	-248	-0-	340	2			N	-0-	90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	90
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	90

HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #: 1		RRCID -> 056390		COMPL. DATE 09/09/1973		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7454 - 7541
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-	-0-
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
*04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852							
HANSHU		WELL #:		2815	RRCID ->	144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7476 - 7546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	690 N	539	-0-	-151	-0-	539 2			N	-0-	-0-
12	713 N	683	-0-	-30	-0-	683 2			N	-0-	-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2			N	-0-	-0-
02	504 N	453	-0-	-51	-0-	453 2			N	-0-	-0-
*03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2			N	-0-	-0-
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2			N	-0-	-0-

ELISE 286		WELL #:		1 A	RRCID ->	223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF. 8233 - 8264
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	13
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	40 2	2 9		N	2	15
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	50 2	2 9		N	2	17
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	240 2	3 9		N	3	20
*03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9		N	1	21
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	172 2	1 9		N	1	22

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	RRCID ->	022396	COMPL. DATE	01/25/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7551 - 7555
GEX, J. A. -B-				1							
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3			N	-0-	120
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3			N	-0-	120
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3			N	-0-	120
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-	120
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-	120
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT	120

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	022401	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	8
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	8

BORN, VICTOR		WELL #:		1	RRCID ->	030726	COMPL. DATE	02/20/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7676 - 7705
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-	144
12	1147 N	1116	-0-	-31	-0-	1116 3			N	-0-	144
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3			N	-0-	144
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3			N	-0-	144
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			N	-0-	144
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	144

WILSON UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	030816	COMPL. DATE	12/31/1962	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7557 - 7599
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	14B2 EXT	105	-0-	105	105	105 2			N	-0-	20
01	14B2 EXT	130	-0-	130	235	130 2			N	-0-	20
02	14B2 EXT	125	-0-	125	360	125 2			N	-0-	20
03	14B2 EXT	161	-0-	161	521	161 2			N	-0-	20
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	521				N	NO RPT	20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
IMKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031553		COMPL. DATE 11/22/1963		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7565 - 7610	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		8
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-		8
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		8
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		8
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		8
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		8

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL		WELL #: 1774		RRCID -> 033144		COMPL. DATE 04/27/1964		TOTAL DEPTH 7526		PERF. 7461 - 7538	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 033257		COMPL. DATE 05/10/1964		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7623 - 7647	
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		67
12	620 N	529	-0-	-91	-0-	529	3	N	-0-		67
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3	N	-0-		67
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3	N	-0-		67
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-		67
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		67

BROYLES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 035212		COMPL. DATE 05/25/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7461 - 7516	
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	N	-0-		55
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		55
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3	N	-0-		55
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3	N	-0-		55
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		55
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		55

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 1		RRCID -> 036796		COMPL. DATE 08/05/1965		TOTAL DEPTH 7518		PERF. 7434 - 7518	
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		124
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3	N	-0-		124
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		124
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-		124
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		124
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		124

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 1		RRCID -> 036902		COMPL. DATE 08/27/1965		TOTAL DEPTH 7540		PERF. 7463 - 7540	
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-		80
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	268	3	N	-0-		80
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-		80
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		80
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		80
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		80

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 037699		COMPL. DATE 12/20/1965		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7548 - 7628	
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		20
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	802	3	N	-0-		20
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3	N	-0-		20
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-		20
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		20
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
CHRIST PEIL		WELL #: 1		RRCID -> 037750		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7464 - 7549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-		55
12	1023 N	816	-0-	-207	-0-	816 3	N	-0-		55
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		55
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		55
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-		55
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		55

DUKE, C. C.		WELL #: 1		RRCID -> 038506		COMPL. DATE 03/18/1966		TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHUTTERLY, GUSSIE B.		WELL #: 1		RRCID -> 039715		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 3	N	-0-		42
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3	N	-0-		42
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		42
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3	N	-0-		42
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		42

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 1		RRCID -> 040867		COMPL. DATE 12/28/1966		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX -E-		WELL #: 1		RRCID -> 041528		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KELLN, CHRIST H.		WELL #: 1		RRCID -> 041530		COMPL. DATE 04/12/1967		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578		
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		105
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		105
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		105
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		105
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		105
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		105

HYDE, C. H.		WELL #: 1		RRCID -> 041559		COMPL. DATE 04/26/1967		TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7530 - 7647		
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		130
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	397 3	N	-0-		130
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		130
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3	N	-0-		130
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3	N	-0-		130
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		130

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WASELL, JOHN R.		WELL #: 1		RRCID -> 041706		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7472 - 7602			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 044148		COMPL. DATE 05/06/1968		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7580 - 7720			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSHU, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 044265		COMPL. DATE 03/27/1968		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7463 - 7611			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 1861		RRCID -> 044267		COMPL. DATE 06/07/1968		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7504 - 7635			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-		81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		81
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		81
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

DUKE, BASIL		WELL #: 2727		RRCID -> 044663		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469			
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		236
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3	N	-0-		236
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-		236
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-		236
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		236
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		236

MANDALEK -866-		WELL #: 1		RRCID -> 045139		COMPL. DATE 12/03/1968		TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 1725		RRCID -> 045377		COMPL. DATE 01/10/1969		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 048004		COMPL. DATE 02/23/1970		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	168	-0-	168	168	168	2	N	-0-		13
03	14B2 EXT	228	-0-	228	396	228	2	N	-0-		13
04	0 X NO RPT		-0-	-0-	396			N	NO RPT		13

PIPER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 052247		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		57
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		57
04	120 N NO RPT		-0-	-120	-0-			N	NO RPT		57

MILLER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 053572		COMPL. DATE 10/03/1972		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7608 - 7679			
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-		100
12	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3	N	-0-		100
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	N	-0-		100
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-		100
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		100
04	810 N NO RPT		-0-	-810	-0-			N	NO RPT		100

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 1455		RRCID -> 054817		COMPL. DATE 03/13/1973		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8096 - 8114			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 054968		COMPL. DATE 04/02/1973		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7573 - 7627			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 055035		COMPL. DATE 04/18/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7593			
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 055068		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7525 - 7619			
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	N	-0-		23
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		23
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		23
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		23
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		23
04	360 N NO RPT		-0-	-360	-0-			N	NO RPT		23

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 056055		COMPL. DATE 07/17/1973		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7491 - 7529				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			149
12	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	3	N	-0-			149
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			149
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			149
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3	N	-0-			149
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			149

LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 1454		RRCID -> 056542		COMPL. DATE 09/26/1973		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8064 - 8094				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

BORN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 056780		COMPL. DATE 10/24/1973		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7550 - 7598				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

WEIS, NELLIE G.		WELL #: 1428		RRCID -> 057045		COMPL. DATE 12/05/1973		TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8055 - 8137				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 1427		RRCID -> 057850		COMPL. DATE 03/07/1974		TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY, W.A. -C-		WELL #: 1426		RRCID -> 058612		COMPL. DATE 05/28/1974		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 059227		COMPL. DATE 07/20/1974		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585				
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3	N	-0-			140
12	2108 N	2073	-0-	-35	-0-	2073	3	N	-0-			140
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3	N	-0-			140
02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			140
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3	N	-0-			140
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			N	NO RPT			140

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BLACKMORE, ELNA		WELL #: 1367		RRCID -> 060244		COMPL. DATE 11/20/1974		TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-		-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-

GEX -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060488		COMPL. DATE 10/31/1974		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024		
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		95
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-		95
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-		95
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3	N	-0-		95
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3	N	-0-		95
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		95

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756		
11	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180 3	N	-0-		150
12	1612 X	971	-0-	-641	-0-	971 3	N	-0-		150
01	930 X	888	-0-	-42	-0-	888 3	N	-0-		150
02	1064 X	985	-0-	-79	-0-	985 3	N	-0-		150
03	1612 X	1026	-0-	-586	-0-	1026 3	N	-0-		150
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		150

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
SHAHAN WELL #: 1 RRCID -> 063982 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7733 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			60
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-			60
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			60
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		N	-0-			60
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			60
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT			60

KING RANCH WELL #: 1549 RRCID -> 064570 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7686 - 7739

11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			80
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			80
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			80
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			80
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			80
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			80

WEIS, CARY NELL ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 066652 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8670 - 10000

11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			500
12	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	1113	3		N	-0-			500
01	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3		N	-0-			500
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			500
03	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3		N	-0-			500
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT			500

OLA WELL #: 4 RRCID -> 070548 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7618 - 7678

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 3688-U RRCID -> 070549 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 7646 - 9868

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

OLA WELL #: 3 RRCID -> 070671 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7714

11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			122
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			122
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			122
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			122
03	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			122
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT			122

MILLER -B- WELL #: 2 RRCID -> 071086 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7640 - 7716

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
PIPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071087		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674 3	N	-0-		185
12	1674 N	1206	-0-	-468	-0-	1206 2	N	-0-		185
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	N	-0-		185
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524 2	N	-0-		185
03	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2	N	-0-		185
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-		N	NO RPT		185

FREEMAN, ELODA -A-		WELL #: 1		RRCID -> 071403		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2		RRCID -> 071782		COMPL. DATE 05/26/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUKE		WELL #: 2		RRCID -> 071789		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578		
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3	N	-0-		32
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043 3	N	-0-		32
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 3	N	-0-		32
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3	N	-0-		32
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	-0-		32
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		32

BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528		
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3	N	-0-		584
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 3	N	-0-		584
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		584
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3	N	-0-		584
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3	N	-0-		584
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		584

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		90
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		90

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-	47	
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-	47	
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-	47	
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3	N	-0-	47	
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	N	-0-	47	
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT	47	

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662			
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-	10	
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-	10	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-	10	
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-	10	
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-	10	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	10	

KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930			
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3	N	-0-	68	
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	68	
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3	N	-0-	68	
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	68	
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-	68	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT	68	

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757			
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	18	
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	18	
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-	18	
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	3	N	-0-	18	
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3	N	-0-	18	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	18	

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730			
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-	162	
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	885	3	N	-0-	162	
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3	N	-0-	162	
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-	162	
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3	N	-0-	162	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	162	

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040			
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-	42	
12	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3	N	-0-	42	
01	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3	N	-0-	42	
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-	42	
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-	42	
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	42	

IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582			
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3	N	-0-	47	
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	47	
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3	N	-0-	47	
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	47	
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-	47	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	47	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB										
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260										
REDELSPERGER, ADOLPH WELL #: 2 RRCID -> 082593 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-
02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3	N	-0-
03		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3	N	-0-
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT

DUKE, C.C. WELL #: 4770 RRCID -> 082879 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BENSCH WELL #: 1 RRCID -> 083069 COMPL. DATE 04/11/1979 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369										
11		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3	N	-0-
12		1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3	N	-0-
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-
03		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT

GEX, J. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 083748 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BECKER, LEROY JR. ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 084530 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7640 - 7692										
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-
12		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	3	N	-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-
02		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT

GEX, LUTIE W. -B- WELL #: 2 RRCID -> 084679 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7480										
11		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	3	N	-0-
12		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT

WILSON UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 086705 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7615 - 7656										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
WASELL, JOHN R.		WELL #: 3771		RRCID -> 087641		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 9310			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		147

MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413			
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-		74
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	650	3	N	-0-		74
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-		74
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		74
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3	N	-0-		74
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		74

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160			
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAURIE, J. M. -A-		WELL #: 2725		RRCID -> 088106		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672			
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		127
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3	N	-0-		127
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		127
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		127

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 2		RRCID -> 088324		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678			
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		182
12	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3	N	-0-		182
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		182
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-		182
03	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-		182
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-			N	NO RPT		182

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 3774		RRCID -> 088761		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3	N	-0-		81
12	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3	N	-0-		81
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3	N	-0-		81
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3	N	-0-		81
03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3	N	-0-		81
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		81

MARTIN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 089322		COMPL. DATE 08/06/1980		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629			
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		92
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	3	N	-0-		92
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3	N	-0-		92
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		92
03	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-		92
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		92

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 2		RRCID -> 089916		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616			
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3	N	-0-		52
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		52
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		52
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		52
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		52
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		52

KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7640			
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		291
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		291
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3	N	-0-		291
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		291
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		291
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		291

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8215 - 10100			
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3	N	-0-		602
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1868	3	N	197	197 1	602
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3	N	-0-		602
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		602
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-		602
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		602

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7486 - 7513			
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-		172
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-		172
01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		172
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-		172
03	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-		172
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		172

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8052 - 9605			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7590 - 7620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEIDNER, OTTO		WELL #: 1795		RRCID -> 093030		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7577 - 7616								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 2		RRCID -> 093472		COMPL. DATE 03/23/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8062 - 8131								
11	3000 N	3018	-0-	18	18	3018	3			N	-0-					95
12	3007 N	2989	-0-	-18	-0-	2989	3			N	-0-					95
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					95
02	924 X	600	-0-	-324	-0-	600	3			N	-0-					95
03	1023 X	635	-0-	-388	-0-	635	3			N	-0-					95
04	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					95

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 093628		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8017 - 8112								
11	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					5
12	1116 N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					5
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					5
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					5
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					5
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					5

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 094554		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8012 - 8048								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 2462		RRCID -> 094819		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JO ET AL		WELL #: 2511		RRCID -> 094820		COMPL. DATE 07/22/1981		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
ALEX BORN -F-		WELL #: 2		RRCID -> 094824		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

GINTER, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 095532		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045			
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	25
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3	N	-0-	25
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	25
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	25
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-	25
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT	25

PIPER, OLA O.		WELL #: 8720		RRCID -> 095828		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7683 - 7760			
11	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3	N	-0-	130
12	1860	N	1727	-0-	-133	-0-	1727	3	N	-0-	130
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	130
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3	N	-0-	130
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	N	-0-	130
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	130

WHEAT, JAMES ROLAND		WELL #: 2455		RRCID -> 095863		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 8024			
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-	-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	-0-

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 096137		COMPL. DATE 08/27/1981		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8153 - 8222			
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3	N	-0-	137
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3	N	-0-	137
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-	137
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3	N	-0-	137
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-	137
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT	137

PEIL, CHRIST		WELL #: 2955		RRCID -> 096138		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8390 - 9105			
11	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	3114	3	N	-0-	300
12	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	3000	3	N	-0-	300
01	3379	X	3035	-0-	-344	-0-	3035	3	N	-0-	300
02	3052	X	2451	-0-	-601	-0-	2451	3	N	-0-	300
03	3348	X	3159	-0-	-189	-0-	3159	3	N	-0-	300
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT	300

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 3807		RRCID -> 096823		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732			
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3	N	-0-	1067
12	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2616	3	N	185	1067
01	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3	N	-0-	1067
02	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-	1067
03	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-	1067
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-			N	NO RPT	1067

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MURPHY, W. A. -C-		WELL #: 2426		RRCID -> 096942		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRAPER UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 096965		COMPL. DATE 09/28/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-		110
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-		110
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		110
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3	N	-0-		110
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		110
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		110

PEERY, HOLLENE ET AL "A"				WELL #: 2374		RRCID -> 096966		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		20
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-		20
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		20
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		20
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		20

TUBB, GEORGE EARL -B- 370				WELL #: 2370		RRCID -> 096967		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000	
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	N	-0-		880
12	1426 N	1277	-0-	-149	-0-	1277	3	N	-0-		880
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-		880
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-		880
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-		880
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		880

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C-				WELL #: 2		RRCID -> 097757		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		55
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3	N	-0-		55
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-		55
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-		55
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		55
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		55

BALLENTINE				WELL #: 1		RRCID -> 098237		COMPL. DATE 12/05/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587	
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		20
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		20
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-		20
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		20
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-		20
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		20

BECKER, LEROY H. -A-				WELL #: 3635		RRCID -> 098802		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486	
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		155
12	1054 N	937	-0-	-117	-0-	937	3	N	-0-		155
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	N	-0-		155
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3	N	-0-		155
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-		155
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BALLENTINE-GOSSETT		WELL #: 2		RRCID -> 100614		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

ABRAHAM, TOM		WELL #: 2507		RRCID -> 101067		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045			
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3	N	-0-		118
12	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-		118
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-		118
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3	N	-0-		118
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-		118
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		118

HANSHU ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 106357		COMPL. DATE 06/29/1983		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		130
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3	N	-0-		130
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-		130
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		130
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		130
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		130

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 3		RRCID -> 106358		COMPL. DATE 06/30/1983		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598			
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		198
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		198
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		198
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		198
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		198
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		198

GREER, MILDRED F.		WELL #: 1		RRCID -> 108010		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584			
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3	N	-0-		121
12	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	3	N	-0-		121
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		121
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3	N	-0-		121
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		121
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		121

BREEN		WELL #: 1		RRCID -> 109528		COMPL. DATE 01/13/1984		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598			
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		130
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-		130
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		130
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		130
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-		130
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		130

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 2335		RRCID -> 111008		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970			
11	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3	N	-0-		60
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-		60
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3	N	-0-		60
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		60
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-		60
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111009		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7622 - 7670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			158
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			158
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-			158
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-			158
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			158
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			158

WEIDNER, OTTO		WELL #: 2		RRCID -> 111010		COMPL. DATE 05/10/1984		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7707 - 7742				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75

BORN, ALEX ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 111112		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7562 - 8964				
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-			826
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4981	3	205	9	N	186	186	1	826
01	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-			826
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-			826
03	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	3			N	-0-			826
04	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			826

YEATON		WELL #: 2		RRCID -> 115981		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 7773		PERF. 7398 - 7466				
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			88
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			88
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			88
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-			88
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-			88
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			88

SCHULTZ -C-		WELL #: 2		RRCID -> 116432		COMPL. DATE 02/08/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7494 - 7539				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADFORD -D-		WELL #: 2		RRCID -> 119364		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7502 - 7577				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

BRADFORD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 120184		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7639 - 7692				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 122900		COMPL. DATE 11/18/1986		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8016 - 8092		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER, OLA O.		WELL #: 2630		RRCID -> 124920		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074		
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3	N	-0-		100
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		100
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		100
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3	N	-0-		100
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		100
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		100

TUBB, GEORGE E. -D-		WELL #: 3371		RRCID -> 133247		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 3	N	-0-		100
01	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		100
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-		100
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 3	N	-0-		100
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		100

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 1903		RRCID -> 141770		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470		
11	2580 X	2260	-0-	-320	-0-	2260 3	N	-0-		43
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705 2	N	-0-		43
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2	N	-0-		43
02	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	2406 2	N	-0-		43
03	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2	N	-0-		43
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-		N	NO RPT		43

SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-		WELL #: 1954		RRCID -> 141815		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141		
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3	N	-0-		243
12	2511 N	2281	-0-	-230	-0-	2281 3	N	-0-		243
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3	N	-0-		243
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3	N	-0-		243
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2243 3	N	-0-		243
04	2070 N	NO RPT	-0-	-2070	-0-		N	NO RPT		243

BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-		WELL #: 4635		RRCID -> 142694		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

REDELSPERGER 900		WELL #: 3		RRCID -> 142696		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7548 - 7609		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		127

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3			N	-0-	-0-
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3			N	-0-	-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 3			N	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3			N	-0-	-0-
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-	-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT	-0-

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3			N	-0-	60
12	806 N	654	-0-	-152	-0-	654 3			N	-0-	60
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3			N	-0-	60
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 3			N	-0-	60
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3			N	-0-	60
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT	60

DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-	8
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3			N	-0-	8
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-	8
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-	8
03	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3			N	-0-	8
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	8

BORN -B-		WELL #:		4	RRCID ->	142901	COMPL. DATE	09/30/1992	TOTAL DEPTH	7705	PERF. 7557 - 7580
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 3			N	-0-	385
12	2108 N	1927	-0-	-181	-0-	1927 3			N	-0-	385
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3			N	-0-	385
02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-	385
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3			N	-0-	385
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-				N	NO RPT	385

DUKE, BASIL		WELL #:		5	RRCID ->	143234	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7517 - 7561
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PIERCE		WELL #:		3	RRCID ->	144072	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 7510 - 7528
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-	117
12	527 N	431	-0-	-96	-0-	431 3			N	-0-	117
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3			N	-0-	117
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3			N	-0-	117
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-	117
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT	117

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	144610	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 7474 - 7506
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
IMKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-		100
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		100
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-		100
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-		100
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-		100
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT		100

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614				
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-		280
12	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3		N	-0-		280
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-		280
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-		280
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		280
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		280

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636				
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-		142
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-		142
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-		142
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-		142
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-		142
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		142

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 4		RRCID -> 144673		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7712 - 7742				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLER -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145110		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7646 - 7722				
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		23
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		N	-0-		23
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-		23
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-		23
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		23
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT		23

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 3		RRCID -> 145130		COMPL. DATE 03/27/1993		TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7522 - 7572				
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-		70
12	837 N	785	-0-	-52	-0-	785	3		N	-0-		70
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-		70
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		70
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-		70
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		70

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
IMKE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145135		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7526 - 7591		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-		150
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3	N	-0-		150
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-		150
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		150
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		150
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		150

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 3		RRCID -> 145150		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7579 - 7616		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2961		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2961		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	448	-0-	448	3409	448 2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	413	-0-	413	3822	413 2	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	559	-0-	559	4381	559 2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4381		N	NO RPT		-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 4		RRCID -> 145154		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7593 - 7626		
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		160
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-		160
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		160
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		160
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		160
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		160

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #: 2367		RRCID -> 145164		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8499 - 10276		
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538 3	N	-0-		28
12	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3	N	-0-		28
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 3	N	-0-		28
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3	N	-0-		28
03	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-		28
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-		N	NO RPT		28

GINTER, MARTHA		WELL #: 4		RRCID -> 145166		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7898 - 7966		
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	N	-0-		90
12	961 N	939	-0-	-22	-0-	939 2	N	-0-		90
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		90
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3	N	-0-		90
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 3	N	-0-		90
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-		N	NO RPT		90

WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL-		WELL #: 3455		RRCID -> 145184		COMPL. DATE 04/07/1993		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

LITTLE, J.A. DR. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 145203		COMPL. DATE 04/22/1993		TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036		
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-		-0-
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
LITTLE, J. A. DR. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 145204		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 8275		PERF. 8051 - 8120		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-		145 2		N	-0-		42
12	155 N	136	-0-	-19	-0-		136 3		N	-0-		42
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-		148 3		N	-0-		42
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		N	-0-		42
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-		162 3		N	-0-		42
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT		42

BORN, ALEX "E"		WELL #: 3		RRCID -> 145382		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7524 - 7592		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

KOCH-LITTLE		WELL #: 3		RRCID -> 145495		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7729 - 7782		
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-		115 3		N	-0-		220
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131 3		N	-0-		220
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116 3		N	-0-		220
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-		220
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-		124 3		N	-0-		220
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		220

PEIL, JOHN		WELL #: 3		RRCID -> 145496		COMPL. DATE 04/18/1993		TOTAL DEPTH 7730		PERF. 7578 - 7618		
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-		414 3		N	-0-		160
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 3		N	-0-		160
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-		379 3		N	-0-		160
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-		289 3		N	-0-		160
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 3		N	-0-		160
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		160

PIPER		WELL #: 2		RRCID -> 145547		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 7865		PERF. 7690 - 7762		
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-		1213 3		N	-0-		180
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		1243 3		N	-0-		180
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199 3		N	-0-		180
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-		1069 3		N	-0-		180
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1172 3		N	-0-		180
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT		180

BRADFORD -C-		WELL #: 3		RRCID -> 146304		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7507 - 7584		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146367		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7633		PERF. 6496 - 7474		
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-		964 3		N	-0-		117
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-		1046 3		N	-0-		117
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-		968 3		N	-0-		117
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-		878 3		N	-0-		117
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-		1047 3		N	-0-		117
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT		117

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738								
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					190
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					190
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					190
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					190
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					190
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					190

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730								
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					84
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					84
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					84
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					84
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					84
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					84

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690								
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					216
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					216
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					216
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					216
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					216
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					216

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586								
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					261
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					261
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					261
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					261
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					261
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					261

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662								
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					261
12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3			N	-0-					261
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					261
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					261
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					261
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					261

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-		213
12	930 N	876	-0-	-54	-0-	876 3		N	-0-		213
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3		N	-0-		213
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3		N	-0-		213
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 3		N	-0-		213
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		213

MANDALEK, MARTIN -ET -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 149430		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614			
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-	-0-	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-	-0-	
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-	-0-	
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLA		WELL #: 5		RRCID -> 153257		COMPL. DATE 02/24/1995		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728			
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	216	
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	216	
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3		N	-0-	216	
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-	216	
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-	216	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	216	

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 153434		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060			
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	261	
12	93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3		N	-0-	261	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 3		N	-0-	261	
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-	261	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-	261	
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT	261	

BRADFORD		WELL #: 4775		RRCID -> 153525		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582			
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		N	-0-	80	
12	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-	80	
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-	80	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-	80	
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3		N	-0-	80	
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	80	

SCHULTZ -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153535		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812			
11	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 3		N	-0-	60	
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3		N	-0-	60	
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3		N	-0-	60	
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-	60	
03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-	60	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	60	

VALENTINE SCHOENHALS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 153765		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046			
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 3		N	-0-	180	
12	1271 N	1050	-0-	-221	-0-	1050 3		N	-0-	180	
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-	180	
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-	180	
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 3		N	-0-	180	
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	180	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 153871		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

PIPER -A-		WELL #: 4		RRCID -> 154718		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680		
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3	N	-0-		105
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		N	-0-		105
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3	N	-0-		105
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		105
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		105
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		105

BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640		
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		105
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3	N	-0-		105
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3	N	-0-		105
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		105
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		105
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT		105

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738		
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3	N	-0-		120
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 3	N	-0-		120
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		120
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	244 3	N	192	192 1	120
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3	N	-0-		120
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		120

WASSELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634		
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		280
12	930 N	924	-0-	-6	-0-	924 3	N	-0-		280
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		280
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3	N	-0-		280
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3	N	-0-		280
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-		N	NO RPT		280

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					280
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					280

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534								
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601								
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3		N	-0-					188
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3		N	-0-					188
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-					188
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-					188
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-					188
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-				N	NO RPT					188

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 3		RRCID -> 156116		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8016 - 8092								
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-					-0-
12	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2		N	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2		N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2		N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT					-0-

BALLENLINE-GOSSETT		WELL #: 3		RRCID -> 156120		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7593 - 7611								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 3373		RRCID -> 156629		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8389 - 8731								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120

PEERY, HOLLENE		WELL #: 1375		RRCID -> 156631		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7986 - 8046								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 3374		RRCID -> 156727		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7994 - 8062			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		48
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2	N	-0-		48
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-		48
02	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		48
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3	N	-0-		48
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		48

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-		87
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-		87
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		87
*03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	N	-0-		87
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		87

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		150
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		150
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		150

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		26
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		26
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		26
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-		26
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		26

MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140			
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		87
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		87
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		87
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		87
03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-		87
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		87

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3	N	-0-	162
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	N	-0-	162
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3	N	-0-	162
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	162
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3	N	-0-	162
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT	162

REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 4		RRCID -> 158219		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7608	
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-	57
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	280 3	N	-0-	57
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-	57
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	57
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-	57
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT	57

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 158295		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7940 - 8020	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #: 5771		RRCID -> 158302		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7676 - 8649	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33	193
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	193
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	193

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE, BASIL		WELL #: 6727		RRCID -> 158303		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7480 - 7510		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	611 3	110 9	N	100	160
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3		N	-0-	160
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		N	-0-	160
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-	160
03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-	160
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	160

WASELL, JOHN R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158309		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594		
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-	20
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	20
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-	20
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-	20
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	20
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	20

BORN, ALEX "E"		WELL #: 4		RRCID -> 158552		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSHU ET AL		WELL #: 4726		RRCID -> 158594		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562		
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	115
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 3		N	-0-	115
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	115
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-	115
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-	115
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT	115

BECKER, LEROY H.		WELL #: 4636		RRCID -> 158619		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730		
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-	143
12	837 N	675	-0-	-162	-0-	675 3		N	-0-	143
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-	143
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 3		N	-0-	143
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-	143
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	143

FREEMAN, ELODA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 158644		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8160 - 8241		
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-	140
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 3		N	-0-	140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-	140
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-	140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140

SCHULTZ "A"		WELL #: 3772		RRCID -> 158649		COMPL. DATE 04/29/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7524 - 7625		
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3		N	-0-	122
12	403 N	375	-0-	-28	-0-	375 3		N	-0-	122
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-	122
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	122
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-	122
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT	122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
BRADFORD, LYDIA		WELL #:		4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7526 - 7559			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKER, ARTHUR, JR.		WELL #:		4634	RRCID ->	158956	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690 - 7768			
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			271
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-			271
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			271
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			271
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			271
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	-0-					N	NO RPT			271

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		4455	RRCID ->	159080	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8025 - 8098			
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-			40
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-			40
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			40
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			40
03	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			40
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT			40

DUKE, C.C. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	159517	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7668 - 7705			
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			170
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	-0-	696	3			N	-0-			170
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-			170
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			170
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-			170
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-					N	NO RPT			170

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	159569	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7534			
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-			170
12	682 N	574	-0-	-108	-0-	-0-	574	3			N	-0-			170
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-			170
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			170
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-			170
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-					N	NO RPT			170

DUKE, C. C.		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7493 - 7556			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GINTER, MARTHA		WELL #:		5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 - 8004			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 5		RRCID -> 161230		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7474 - 7524			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		108
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-		108
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-		108
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		108
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		108
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		108

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596			
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-		45
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-		45
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		45
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2	N	-0-		45
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-		45
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		45

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEX "A"		WELL #: 2		RRCID -> 163378		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7550 - 7602			
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3	N	-0-		60
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-		60
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3	N	-0-		60
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-		60
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	879	3	N	200	200 1	60
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		60

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 163515		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7926 - 7987			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
FAIR		WELL #: 4		RRCID -> 163924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7405 - 9079								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	290					N	NO RPT					-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 16		RRCID -> 164392		COMPL. DATE 02/23/1997		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7624 - 7700								
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					55
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					55
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					55
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					55
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					55
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					55

WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 164422		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8036 - 8106								
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					147
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	934	3			N	-0-					147
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					147
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					147
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					147
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					147

BEAL, GEORGE E.		WELL #: 4		RRCID -> 164434		COMPL. DATE 05/26/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7930 - 8000								
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					162
12	682 N	455	-0-	-227	-0-	455	3			N	-0-					162
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					162
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					162
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					162
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					162

DUKE, C. C. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 164671		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7381 - 7478								
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					92
12	341 N	124	-0-	-217	-0-	124	3			N	-0-					92
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					92
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					92
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					92
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					92

KLIEWER, CARRIE		WELL #: 4		RRCID -> 164684		COMPL. DATE 06/28/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7582 - 7610								
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					92
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	3			N	-0-					92
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					92
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					92
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					92
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					92

TUBB, GEORGE E. "D"		WELL #: 4371		RRCID -> 164686		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8050 - 8120								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
DUKE, C. C. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 164697		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7450			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3	N	-0-	192	
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	3	N	-0-	192	
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	192	
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	192	
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-	192	
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT	192	

PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 164734		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7824 - 8694			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PEIL, JOHN		WELL #: 5		RRCID -> 164882		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7560 - 7606			
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3	N	-0-	163	
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-	163	
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	163	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	163	
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-	163	
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	163	

SCHULTZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560			
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-	162	
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3	N	-0-	162	
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-	162	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-	162	
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-	162	
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	162	

FRANANO, WILLENE		WELL #: 4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	337	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	337	

SCHULTZ "B"		WELL #: 6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-	182	
12	1023 N	940	-0-	-83	-0-	940	3	N	-0-	182	
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3	N	-0-	182	
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-	182	
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3	N	-0-	182	
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	182	

WASELL, JOHN R.		WELL #: 6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	141	
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	141	
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3	N	-0-	141	
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3	N	-0-	141	
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3	N	-0-	141	
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	141	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KING, HARRY L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 168146		COMPL. DATE 02/01/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7815 - 7854		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3	N	-0-		15
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		15
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		15
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		15
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3	N	-0-		15
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		15

HANSHU ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 168837		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7488 - 7516		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		337
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		337

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 5		RRCID -> 168847		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7562 - 7610		
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3	N	-0-		141
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-		141
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-		141
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3	N	-0-		141
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3	N	-0-		141
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		141

DUKE, C. C. -A-		WELL #: 6728		RRCID -> 168851		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8117 - 9303		
11	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1021 3	125 9	N	114	174
12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-	174
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-	174
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-	174
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-	174
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-			N	NO RPT	174

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 5		RRCID -> 169114		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7606 - 7669		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 169119		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8310 - 9123		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

BORN, ALEX "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169957		COMPL. DATE 02/18/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7460 - 7482		
11	3000 N	9321	-0-	6321	12542	9321 3		N	-0-	203
12	3100 N	849	-0-	-2251	10291	849 3		N	-0-	203
01	3100 N	779	-0-	-2321	7970	779 3		N	-0-	203
02	8507 X	537	-0-	-7970	-0-	537 3		N	-0-	203
03	992 X	836	-0-	-156	-0-	836 3		N	-0-	203
04	960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	203

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
DUKE		WELL #: 5893		RRCID -> 170080		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7556 - 7580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 3		N	-0-	213
12	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2118 3	206 9	N	187 187 1	213
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		N	-0-	213
02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 3		N	-0-	213
03	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3		N	-0-	213
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT	213

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 19		RRCID -> 171250		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683		
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3		N	-0-	199
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 3		N	-0-	199
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3		N	-0-	199
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-	199
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	199
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	199

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 171539		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FAIR		WELL #: 5		RRCID -> 172887		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 4959		RRCID -> 173554		COMPL. DATE 05/12/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	32

BRADFORD, LYDIA -A-		WELL #: 4810		RRCID -> 174240		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579		
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-	155
12	589 N	426	-0-	-163	-0-	426 3		N	-0-	155
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	155
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	155
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-	155
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	155

BARTON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 175046		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 7860		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BARTON TRUST		WELL #: 2379		RRCID -> 175190		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7900			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JACKSON		WELL #: 2418		RRCID -> 175556		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7976 - 8026			
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		139
12	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		139
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		139
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-		139
*03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-		139
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT		139

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 3366		RRCID -> 175557		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8219 - 8294			
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3	N	-0-		969
12	589 N	541	-0-	-48	-0-	541	3	N	-0-		969
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3	N	-0-		969
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-		969
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-		969
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT		969

PIPER, OLA O.		WELL #: 14		RRCID -> 175799		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 7793			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER		WELL #: 3		RRCID -> 175996		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREEMAN, ELODA ETAL		WELL #: 2333		RRCID -> 178536		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BRADFORD		WELL #: 6775		RRCID -> 181882		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616			
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3	N	-0-		45
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3	N	-0-		45
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-		45
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3	N	-0-		45
*03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		45
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		45

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
BORN, ALEX -E-		WELL #: 5		RRCID -> 182382		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 3419		RRCID -> 182646		COMPL. DATE 03/30/2001		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7973 - 8079			
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		68
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3	N	-0-		68
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-		68
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		68
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-		68
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		68

BARTON TRUST		WELL #: 3379		RRCID -> 182755		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7759 - 7827			
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		67
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		67
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-		67
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3	N	-0-		67
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-		67
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		67

ABRAHAM, TOM		WELL #: 4507		RRCID -> 183247		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7866 - 7924			
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		53
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

HARRIS, MACK C.		WELL #: 2419		RRCID -> 183252		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8022 - 8052			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 3335		RRCID -> 183528		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8242 - 8307			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #: 4456		RRCID -> 183620		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8072 - 8140			
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3	N	-0-		53
12	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3	N	-0-		53
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-		53
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3	N	-0-		53
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-		53
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		53

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BARTON TRUST		WELL #: 4379		RRCID -> 183626		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7832 - 7841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		45
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-		45
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	N	-0-		45
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3	N	-0-		45
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3	N	-0-		45
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		45

SELL, KATIE ET AL		WELL #: 1512		RRCID -> 184140		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7974 - 8024		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PORTER, JACK R.		WELL #: 2380		RRCID -> 184264		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7820 - 7829		
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		33
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		33
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3	N	-0-		33
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3	N	-0-		33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		33

SCHOENHALS		WELL #: 2508		RRCID -> 184499		COMPL. DATE 03/09/2001		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7866 - 7938		
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3	N	-0-		15
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3	N	-0-		15
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		15
02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3	N	-0-		15
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3	N	-0-		15
04	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-		N	NO RPT		15

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #: 5455		RRCID -> 184654		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8067 - 8143		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS, MACK C.		WELL #: 4419		RRCID -> 185205		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7962 - 8011		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		112
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		112

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860		
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3	N	-0-		160
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3	N	-0-		160
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		160
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3	N	-0-		160
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3	N	-0-		160
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		N	NO RPT		160

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB									
LATIGO PETROLEUM, LLC																			
BARTON, JAY D. ET AL "F"																			
WELL #: 1										RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 7743 - 7806			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70					
12		558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3		N	-0-			70					
01		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			70					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70					
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-			70					
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			70					

HARRIS, MACK C.										WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8004 - 10367	
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			120					
12		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			120					
01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-			120					
02		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-			120					
03		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1885	3	270 9	N	245	192 1		173					
04		1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-				N	NO RPT			173					

KLIOWER 891										WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9377	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75					

BEAL, GEORGE E. ETAL										WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 10778		PERF. 7930 - 8010	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

PIPER 776										WELL #: 5		RRCID -> 198499		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7865 - 9022	
11		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3		N	-0-			192					
12		1767 N	1745	-0-	-22	-0-	1745	3		N	-0-			192					
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			192					
02		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-			192					
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3		N	-0-			192					
04		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			192					

REDELSPERGER 900										WELL #: 6		RRCID -> 198515		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 7598		PERF. 7676 - 9677	
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			92					
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			92					
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			92					
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			92					
03		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			92					
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			92					

MANDALEK 867										WELL #: 4		RRCID -> 198562		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7775 - 9187	
11		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			120					
12		1271 N	1230	-0-	-41	-0-	1230	3		N	-0-			120					
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			120					
02		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3		N	-0-			120					
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			120					
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT			120					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
AKERS, I.A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 199371		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7562 - 7665			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
12	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	3	N	-0-		200
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		200
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		200
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		200
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		200

SCHOENHALS 861		WELL #: 6		RRCID -> 199468		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7800 - 9552			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

FAIR		WELL #: 6724		RRCID -> 199568		COMPL. DATE 11/29/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8032 - 9151			
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3	N	-0-		59
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-		59
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3	N	-0-		59
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-		59
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-		59
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		59

MILLER -B-		WELL #: 6778		RRCID -> 199579		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8009 - 9700			
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-		221
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3	N	-0-		221
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-		221
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		221
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3	N	-0-		221
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT		221

PARKS 719		WELL #: 3		RRCID -> 200235		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8059 - 9036			
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		150
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-		150
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-		150
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-		150
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		150
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		150

SCHULTZ "A"		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3	N	-0-		172
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3	N	-0-		172
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-		172
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	3	N	-0-		172
03	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3	N	-0-		172
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		172

GEX 886		WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7678 - 9407			
11	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-		94
12	2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1981	3	N	-0-		94
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3	N	-0-		94
02	2800 N	3676	-0-	876	876	3676	3	N	-0-		94
03	3100 N	2789	-0-	-311	565	2789	3	N	-0-		94
04	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		94

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260		WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8057 - 9671				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			12
12	1271 N	838	-0-	-433	-0-	838	3			N	-0-			12
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-			12
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-			12
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			12
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			12

BRADFORD -C-		WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7660 - 8206						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

PIPER 776		WELL #: 6		RRCID -> 202533		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7740 - 9382						
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			114
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-			114
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-			114
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			114
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			114
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			114

BRADFORD, LYDIA		WELL #: 7811		RRCID -> 202535		COMPL. DATE 05/02/2004		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7851 - 9374						
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-			58
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			58
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			58
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			58
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			58
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			58

PIPER, OLA O		WELL #: 22		RRCID -> 202818		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8278 - 9979						
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			220
12	868 N	855	-0-	-13	-0-	855	3			N	-0-			220
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			220
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			220
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	888	3	218	9	N	198	198	1	220
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			220

BRADFORD, LYDIA 'A'		WELL #: 6810		RRCID -> 202903		COMPL. DATE 04/24/2004		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8069 - 9650						
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			30
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			30
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			30
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			30
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			30
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			30

MARTIN, J. B.		WELL #: 6809		RRCID -> 202904		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7933 - 8478						
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-			173
12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-			173
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-			173
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-			173
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			173
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
SCHOENHALS, VALENTINE "A"		WELL #: 5457		RRCID -> 202905		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8513 - 9572		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-		38
12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149 3	N	-0-		38
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3	N	-0-		38
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3	N	-0-		38
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	-0-		38
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		38

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 4373		RRCID -> 202908		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8438 - 9463		
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3	N	-0-		79
12	868 N	860	-0-	-8	-0-	860 3	N	-0-		79
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		79
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3	N	-0-		79
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		79
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		79

OLA		WELL #: 9721		RRCID -> 203965		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8174 - 9601		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 5377		RRCID -> 204077		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8069 - 9900		
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		138
12	620 N	528	-0-	-92	-0-	528 3	N	-0-		138
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3	N	-0-		138
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752 3	N	-0-		138
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3	N	-0-		138
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		138

MILLER -B-		WELL #: 7778		RRCID -> 204078		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8154 - 9585		
11	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		462
12	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	2382 3	N	-0-		462
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2133 3	N	380	402 1	440
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-		440
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3	N	-0-		440
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-		N	NO RPT		440

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 5807		RRCID -> 204079		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8048 - 9067		
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3	N	-0-		320
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1372 3	N	208	208 1	320
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		320
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-		320
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3	N	-0-		320
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-		N	NO RPT		320

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 5812		RRCID -> 204080		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7964 - 9482		
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-		15
12	1209 N	659	-0-	-550	-0-	659 3	N	-0-		15
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		15
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 3	N	-0-		15
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3	N	-0-		15
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
AKERS, ALICE VIVIAN		WELL #: 2513		RRCID -> 204081		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		83
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		83
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3	N	-0-		83
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		83
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840 3	N	-0-		83
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		83

REDELSPERGER 892		WELL #: 5		RRCID -> 204103		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447		
11	390 X	342	-0-	-48	-0-	342 2	N	-0-		323
12	310 X	241	-0-	-69	-0-	241 2	N	-0-		323
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		323
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2	N	-0-		323
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		323
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		323

SCHOENHALS 861		WELL #: 7		RRCID -> 204109		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "B"		WELL #: 6		RRCID -> 204112		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722		
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		192
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-		192
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		192
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3	N	-0-		192
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		192
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		192

KLIEWER 891		WELL #: 7		RRCID -> 204116		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7830 - 9572		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 5462		RRCID -> 204130		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8124 - 9913		
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3	N	-0-		336
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-		336
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3	N	-0-		336
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3	N	-0-		336
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		336
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		336

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 5372		RRCID -> 204156		COMPL. DATE 06/14/2004		TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8500 - 9803		
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3	N	-0-		90
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3	N	-0-		90
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-		90
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3	N	-0-		90
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	814 3	N	151	201 1	40
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-		N	NO RPT		40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
WILLENE 376		WELL #: 5		RRCID -> 204384		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8080 - 9882								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PIPER -B-		WELL #: 3777		RRCID -> 204387		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552								
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					167
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					167
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					167
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					167
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					167
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					167

BARTON TRUST 379		WELL #: 5H		RRCID -> 204564		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BLACKMORE 367		WELL #: 5		RRCID -> 204565		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727								
11	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					37
12	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			N	-0-					37
01	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					37
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					37
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					37
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					37

GINTER, MARTHA		WELL #: 7458		RRCID -> 204566		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516								
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					17
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					17
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					17
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					17
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					17
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					17

HERRON 869		WELL #: 5		RRCID -> 204572		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142								
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					235
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					235
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					235
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					235
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					235
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					235

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260							
PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482	
11	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3	N	-0-	87
12	2759 N	2716	-0-	-43	-0-	2716 3	N	-0-	87
01	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3	N	-0-	87
02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 3	N	-0-	87
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-	87
04	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-	-0-	N	NO RPT	87

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012		TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768	
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053 3	N	-0-	115
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3	N	-0-	115
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3	N	-0-	115
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250 3	N	-0-	115
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3	N	-0-	115
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-	N	NO RPT	115

FAIR		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUKE C.C.		WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DUKE 767		WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011		TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602	
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3	N	-0-	153
12	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 3	N	-0-	153
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3	N	-0-	153
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3	N	-0-	153
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 3	N	-0-	153
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	-0-	N	NO RPT	153

GINTER, MARTHA		WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//	488260										
LAURIE "B"		WELL #:	2	RRCID ->	204945	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7558 - 7636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			320
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			320
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			320
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			320
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			320
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			320

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #:	4370	RRCID ->	205328	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8706 - 9426		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER 892		WELL #:	6H	RRCID ->	206740	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	7593	PERF.	7710 - 9802		
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2		N	-0-			202
12	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2		N	-0-			202
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2		N	-0-			202
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2		N	-0-			202
03	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2		N	-0-			202
04	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT			202

BLACKMORE 367		WELL #:	4	RRCID ->	207666	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8630 - 9942		
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			198
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	1475	3		N	-0-			198
01	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			198
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			198
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3		N	-0-			198
04	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			198

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:	6812	RRCID ->	208109	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7561	PERF.	7914 - 9387		
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3		N	-0-			122
12	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187	3		N	-0-			122
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3		N	-0-			122
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			122
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			122
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			122

BARTON TRUST 379		WELL #:	6H	RRCID ->	208319	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	8080 - 9742		
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			42
12	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	3		N	-0-			42
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			42
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-			42
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			42
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			42

WILLENE 376		WELL #:	6 H	RRCID ->	208922	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8260 - 9982		
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			462
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			462
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			462
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			462
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-			462
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT			462

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
KOCH-LITTLE		WELL #: 6779		RRCID -> 208984		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	280
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	280
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	280
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	280
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	280
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	280

PEIL, JOHN		WELL #: 6864		RRCID -> 208986		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312		
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3	N	-0-	191
12	899 N	898	-0-	-1	-0-	898	3	N	-0-	191
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	191
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	191
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-	191
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	191

WASSELL, JOHN R. "A"		WELL #: 6814		RRCID -> 208987		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301		
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3	N	-0-	242
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	242
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	242
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3	N	-0-	242
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	3	N	-0-	242
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT	242

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 6377		RRCID -> 208988		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-	45
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-	45
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	45
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	45
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-	45
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	45

BORN, ALEX ET AL		WELL #: 5373		RRCID -> 208989		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3	N	-0-	10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

PEERY 375		WELL #: 4H		RRCID -> 209605		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482		
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-	68
12	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-	68
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-	68
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-	68
03	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3	N	-0-	68
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	68

PEERY 375		WELL #: 5H		RRCID -> 209606		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8170 - 9775		
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3	N	-0-	120
12	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988	3	N	-0-	120
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-	120
02	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-	120
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	120
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	120

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
GEX "A"		WELL #: 4888		RRCID -> 210550		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7793 - 9394		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226 3	N	-0-		324
12	2356 N	2263	-0-	-93	-0-	2263 3	N	-0-		324
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3	N	-0-		324
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3	N	-0-		324
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2132 3	N	-0-		324
04	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	-0-		N	NO RPT		324

HAUSLER, LORAIN G		WELL #: 4366		RRCID -> 210551		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8569 - 10054		
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		152
12	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 3	N	-0-		152
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3	N	-0-		152
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-		152
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 3	N	-0-		152
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT		152

SCHULTZ "A"		WELL #: 7772		RRCID -> 210865		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7782 - 9354		
11	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3	N	-0-		64
12	1581 N	1301	-0-	-280	-0-	1301 3	N	-0-		64
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3	N	-0-		64
02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 3	N	-0-		64
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3	N	-0-		64
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT		64

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #: 7812		RRCID -> 210869		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740		
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 3	N	-0-		220
12	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-		220
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3	N	-0-		220
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3	N	-0-		220
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3	N	-0-		220
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		220

FAIR		WELL #: 7724		RRCID -> 211791		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358		
11	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		53
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		53
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		53
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		53
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		53
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		53

PIPER -B-		WELL #: 4777		RRCID -> 211796		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484		
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-		242
12	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	1905 3	N	-0-		242
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 3	N	-0-		242
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3	N	-0-		242
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3	N	-0-		242
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-		N	NO RPT		242

BRADFORD -C-		WELL #: 7723		RRCID -> 211797		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104		
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3	N	-0-		336
12	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795 3	N	-0-		336
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		336
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-		336
03	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3	N	-0-		336
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-		N	NO RPT		336

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD, LYDIA		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3	N	-0-		235
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 3	N	-0-		235
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		235
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3	N	-0-		235
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054 3	N	-0-		235
04	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-		N	NO RPT		235

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794		
11	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3	N	-0-		237
12	2480 N	2292	-0-	-188	-0-	2292 3	N	-0-		237
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3	N	-0-		237
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071 3	N	-0-		237
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3	N	-0-		237
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-		N	NO RPT		237

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702		
11	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3	N	-0-		200
12	2728 N	2725	-0-	-3	-0-	2725 3	N	-0-		200
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-		200
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 3	N	-0-		200
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533 3	N	-0-		200
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-		N	NO RPT		200

BARTON TRUST		WELL #: 7379		RRCID -> 214483		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

BEAL, GEORGE E. ET AL		WELL #: 7377		RRCID -> 214793		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514		
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 3	N	-0-		76
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1745 3	N	-0-		76
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090 3	N	-0-		76
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3	N	-0-		76
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847 3	N	-0-		76
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-		N	NO RPT		76

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 6374		RRCID -> 214795		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
BRADFORD -D-		WELL #: 6722		RRCID -> 214877		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485 3	N	-0-		148
12	1581 N	1500	-0-	-81	-0-	1500 3	N	-0-		148
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 3	N	-0-		148
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-		148
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3	N	-0-		148
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-		N	NO RPT		148

GINTER, MARTHA		WELL #: 9458		RRCID -> 215020		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8346 - 9494		
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337 3	N	-0-		17
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		17
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976 3	N	-0-		17
02	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		17
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663 3	N	-0-		17
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		17

BORN, VICTOR ET AL		WELL #: 6807		RRCID -> 216311		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8226 - 9502		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 4885		RRCID -> 219430		COMPL. DATE 06/12/2006		TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7750 - 9206		
11	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 3	N	-0-		310
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3	N	-0-		310
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3	N	-0-		310
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	N	-0-		310
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3	N	-0-		310
04	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-		N	NO RPT		310

GEX "A"		WELL #: 3888		RRCID -> 221271		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8101 - 9180		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #: 5962		RRCID -> 225208		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7872 - 9265		
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3	N	-0-		247
12	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	2675 3	N	-0-		247
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3	N	-0-		247
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3	N	-0-		247
03	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2241 3	N	53		300
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		300

STALLINGS, VIOLA M.		WELL #: 7813		RRCID -> 226406		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377		
11	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		80
12	1085 N	1058	-0-	-27	-0-	1058 3	N	-0-		80
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 3	N	-0-		80
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 3	N	-0-		80
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	698 3	N	389	196 1	273
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		273

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
SELL, KATIE ET AL		WELL #: 5512		RRCID -> 227466		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BRADFORD -C-		WELL #: 8723		RRCID -> 229503		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217			
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-		80
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	N	-0-		80
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3	N	-0-		80
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3	N	-0-		80
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3	N	-0-		80
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT		80

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 25		RRCID -> 230593		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		109
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		109

BORN, ALEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 231279		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490			
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		45
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	N	-0-		45
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		45
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-		45
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-		45
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		45

BRADFORD -B-		WELL #: 7687		RRCID -> 232160		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8261 - 9620			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIPER		WELL #: 4689H		RRCID -> 232576		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8286 - 11588			
11	1470 X	652	-0-	-818	-0-	652	3	N	-0-		186
12	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3	N	-0-		186
01	3100 N	4972	-0-	1872	1872	4404	3	N	516	369 1	333
02	2800 N	3504	-0-	704	2576	3504	3	N	-0-		333
03	3100 N	3467	-0-	367	2943	3467	3	N	-0-		333
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	1053			N	NO RPT		333

TUBB, GEORGE EARL		WELL #: 4335H		RRCID -> 233377		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8703 - 12545			
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		447
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		447
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-		447
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-			N	152	152 1	447
03	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			N	-0-		447
04	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		447

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LATIGO PETROLEUM, LLC			//CONT.//		488260										
BARTON, JO ETAL			WELL #:		5511H	RRCID ->	234471	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8290 - 12098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			N	-0-			159	
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-			159	
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-			159	
02	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			159	
03	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-			159	
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			159	

AKERS, ALICE VIVIAN			WELL #:		4513H	RRCID ->	234761	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	8041	PERF.	8506 - 11930		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99	

TUBB, GEORGE E. "D"			WELL #:		5371	RRCID ->	235435	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8687 - 12019		
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			157	
12	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	196	196 1		157	
01	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-			157	
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-			157	
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-			157	
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			157	

BROYLES UNIT			WELL #:		5959H	RRCID ->	235849	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7894 - 11568		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SELL, KATIE ET AL			WELL #:		4512H	RRCID ->	235850	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8452 - 12191		
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			137	
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-			137	
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-			137	
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			137	
03	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			137	
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			137	

WEIS, CARY NELL			WELL #:		5H	RRCID ->	235851	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8408 - 12112		
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-			242	
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			242	
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			242	
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-			242	
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			242	
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			242	

ANTHONY, ANITA B.			WELL #:		6372H	RRCID ->	235871	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8635 - 12304		
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2371	3	183	9	N	166			281	
12	2480 X	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-			281	
01	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2561	3	25	9	N	23	203 1		101	
02	2240 X	2122	-0-	-118	-0-	2122	3			N	-0-			101	
03	2635 X	2406	-0-	-229	-0-	2406	3			N	-0-			101	
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			101	

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260												
HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	14B2	EXT	1064	-0-	1064	2128	1064	3		N	-0-	173
12	14B2	EXT	1908	-0-	1908	4036	1908	3		N	-0-	173
01	14B2	EXT	1765	-0-	1765	5801	1765	3		N	-0-	173
02	14B2	EXT	1203	-0-	1203	7004	1203	3		N	-0-	173
03	8015	X	1011	-0-	-7004	-0-	1011	3		N	-0-	173
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-				N	NO RPT	173

PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849												
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-	370
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3		N	-0-	370
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-	370
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3		N	-0-	370
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-	370
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT	370

FREEMAN, ELODA A. WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156												
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1505	3	120	9	N	259
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		N	-0-	259
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3		N	-0-	259
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3		N	-0-	259
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3		N	-0-	259
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	259

LITTLE, J. A. DR. "B" WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258												
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-	160
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-	160
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3		N	-0-	160
02	2520	X	2135	-0-	-385	-0-	2135	3		N	-0-	160
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3		N	-0-	160
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT	160

SMITH, VESTER WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078												
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-	451
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-	451
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-	451
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-	451
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-	451
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT	451

SMITH, VESTER WELL #: 4700H RRCID -> 245233 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8521 - 11886												
11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2498	3	160	9	N	845
12	2232	N	2182	-0-	-50	-0-	2182	3		N	-0-	845
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-	845
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	420	3	207	9	N	845
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-	845
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-				N	NO RPT	845

PIPER WELL #: 2690H RRCID -> 245484 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8233 - 10280												
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-	344
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3		N	-0-	344
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-	344
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3		N	-0-	344
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-	344
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT	344

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
GEX, LUTIE W.		WELL #: 1875		RRCID -> 247045		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7579 - 7628								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #: 10		RRCID -> 250002		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7750 - 7774								
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					162
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					162
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					162
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					162
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					162
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					162

SMITH, VESTER		WELL #: 3700		RRCID -> 254062		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8398 - 9346								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON, LILLIE M.		WELL #: 4		RRCID -> 272649		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7696								
11	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-

REDELSPERGER 900		WELL #: 5		RRCID -> 273181		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7478 - 7526								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					125
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					125
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	183197					N	-0-					125
02	SWR 10	637	-0-	637	183834	637	3			N	-0-					125
03	SWR 10	649	-0-	649	184483	649	3			N	-0-					125
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	184483					N	NO RPT					125

GEX, LUTIE W.		WELL #: 3875		RRCID -> 277219		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7546 - 7593								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 4255H		RRCID -> 279487		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928								
11	8670 X	8122	-0-	-548	-0-	8122	2			N	-0-					115
12	8928 X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2			N	-0-					115
01	8928 X	8404	-0-	-524	-0-	8404	2			N	-0-					115
02	7756 X	7562	-0-	-194	-0-	7562	2			N	-0-					115
03	8401 X	8126	-0-	-275	-0-	8126	2			N	-0-					115
04	8130 X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					N	NO RPT					115

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
MURPHY, W.A. -B- WELL #: 4274H RRCID -> 280464 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8530 - 13479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11		12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-				N	-0-			191
12		12958 X	11822	-0-	-1136	-0-	11822	2		N	-0-			191
01		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	12101	2		N	-0-			191
02		11648 X	11094	-0-	-554	-0-	11094	2		N	-0-			191
03		12059 X	9928	-0-	-2131	-0-	9928	2		N	-0-			191
04		11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-				N	NO RPT			191

FREEMAN, ELODA ET AL WELL #: 5H RRCID -> 280622 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8683 - 13185

11		6420 X	5923	-0-	-497	-0-	5923	2		N	-0-			257
12		6603 X	6030	-0-	-573	-0-	6030	2		N	-0-			257
01		6448 X	6116	-0-	-332	-0-	6113	2	3 9	N	3	169 1		91
02		5824 X	5487	-0-	-337	-0-	5487	2		N	-0-			91
03		6138 X	5782	-0-	-356	-0-	5501	2	281 9	N	255	162 1		184
04		5910 X	NO RPT	-0-	-5910	-0-				N	NO RPT			184

WEIS, NELLIE G. WELL #: 4283H RRCID -> 280725 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 9100 - 13486

11		7830 X	7362	-0-	-468	-0-	7252	2	110 9	N	100			725
12		8091 X	7341	-0-	-750	-0-	6791	2	550 9	N	500	788 1		437
01		8091 X	6732	-0-	-1359	-0-	6358	2	374 9	N	340	597 1		180
02		7308 X	5236	-0-	-2072	-0-	5236	2		N	-0-			180
03		7502 X	6376	-0-	-1126	-0-	6207	2	169 9	N	154			334
04		7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-				N	NO RPT			334

COWAN, R. H. JR ALLOCATION WELL #: 5463H RRCID -> 280771 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8415 - 15181

11		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			147
12		2170 X	1852	-0-	-318	-0-	1852	2		N	-0-			147
01		2170 X	1867	-0-	-303	-0-	1867	2		N	-0-			147
02		2380 X	1594	-0-	-786	-0-	1594	2		N	-0-			147
03		2077 X	1763	-0-	-314	-0-	1763	2		N	-0-			147
04		1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			147

KING, HARRY L WELL #: 5064H RRCID -> 281378 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 9885 - 13175

11		9030 X	3588	-0-	-5442	-0-	3588	2		N	-0-			282
12		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2		N	-0-			282
01		11888 X	11888	-0-	-0-	-0-	11622	2	266 9	N	242	407 1		117
02		14172 X	14172	-0-	-0-	-0-	14172	2		N	-0-			117
03		9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	9597	2		N	-0-			117
04		9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-				N	NO RPT			117

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
WHEELER, DOROTHY WELL #: 1369 RRCID -> 096968 COMPL. DATE 07/09/1981 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8249 - 8290

11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473										
RANKIN, W. S.		WELL #: 1368		RRCID -> 096969		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 8388		PERF. 8232 - 8274		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		6	
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		6	
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-		6	
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	329	2	N	-0-		6	
03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2	N	-0-		6	
04	360 N	334	-0-	-26	-0-	334	2	N	-0-		6	

RANKIN, W. S.		WELL #: 2		RRCID -> 146305		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8188 - 8262		
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-	
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	N	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	N	-0-	
03	279 N	251	-0-	-28	-0-	31	1	220	2	N	-0-	
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	30	1	213	2	N	-0-	

SCOTT, OLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 146312		COMPL. DATE 02/16/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8251 - 8324		
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	22	
12	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-	22	
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-	22	
02	112 N	104	-0-	-8	-0-	104	2		N	-0-	22	
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-	22	
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-	22	

WHEELER, DOROTHY		WELL #: 2		RRCID -> 146314		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8169 - 8248		
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-	-0-	
12	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2		N	-0-	-0-	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-	-0-	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2		N	-0-	-0-	
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-	-0-	
*04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-	-0-	

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 3H		RRCID -> 209522		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8313		PERF. 8425 - 10802		
11	1260 N	964	-0-	-296	-0-	964	2		N	-0-	40	
12	1333 N	241	-0-	-1092	-0-	241	2		N	-0-	40	
01	1271 N	704	-0-	-567	-0-	704	2		N	-0-	40	
02	896 N	448	-0-	-448	-0-	448	2		N	-0-	40	
03	248 N	55	-0-	-193	-0-	55	2		N	-0-	40	
04	690 N	70	-0-	-620	-0-	70	2		N	-0-	40	

WHEELER 369		WELL #: 3H		RRCID -> 209523		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 8259		PERF. 8500 - 10362		
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1190	2	22	9	N	20	
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	808	2	18	9	N	16	
01	806 N	30	-0-	-776	-0-	30	2		N	-0-	131	
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1255	2	17	9	N	15	
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-	146	
*04	653 N	653	-0-	-0-	-0-	639	2	14	9	N	13	

WHEELER 369		WELL #: 4H		RRCID -> 211934		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 8222		PERF. 8227 - 10262		
11	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-	83	
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2483	2		2	9	N	2
01	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2440	2		6	9	N	5
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1868	2		2	9	N	2
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-	92
*04	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-	92

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
LONE TREE OIL & GAS LLC		//CONT.// 507473														
WHEELER 369		WELL #: 5H		RRCID -> 213905		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8501 - 9997							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

OLLIE SCOTT 336		WELL #: 5H		RRCID -> 213909		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8460 - 10332							
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					17
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					17
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					17
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					17
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WHEELER 369		WELL #: 6H		RRCID -> 218207		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8386 - 9782							
11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2437	2	20	9	N	18					73
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2629	2	13	9	N	12					85
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2639	2	6	9	N	5					90
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2344	2	6	9	N	5					95
03	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573	2	2	9	N	2					97
*04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2446	2	3	9	N	3					100

SCOTT, OLLIE 336		WELL #: 6H		RRCID -> 219404		COMPL. DATE 04/22/2006			TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8567 - 9958							
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 083447		COMPL. DATE 06/12/1979			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095							
TUBB -424-		WELL #: 1														
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1419	2	N	-0-					173
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	31	1	1509	2	N	-0-					173
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	31	1	1521	2	N	-0-					173
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	28	1	1293	2	N	-0-					173
03	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	31	1	1469	2	N	-0-					173
*04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	30	1	1384	2	N	18	25	1			166
						20	9									

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083509		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963							
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	30	1	493	2	N	-0-					174
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	554	2	N	-0-					174
01	589 N	581	-0-	-8	-0-	31	1	550	2	N	-0-					174
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-					174
03	589 N	10	-0-	-579	-0-	10	1			N	-0-					174
04	570 N	9	-0-	-561	-0-	9	1			N	-0-					174

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TUBB -423-		WELL #: 1		RRCID -> 083911		COMPL. DATE 07/19/1979			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	30	1	5	2	N	-0-			177
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	31	1	10	2	N	-0-			177
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	10	2	N	-0-			177
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-			177
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	31	1	18	2	N	-0-			177
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	30	1	15	2	N	-0-			177

PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7858 - 7912					
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	30	1	577	2	N	-0-			23
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	31	1	591	2	N	-0-			23
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-			23
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	N	-0-			23
03	620 N	616	-0-	-4	-0-	31	1	585	2	N	-0-			23
*04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	30	1	611	2	N	-0-			23

DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7310 - 7392					
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	N	-0-			76
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	31	1	251	2	N	-0-			76
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	31	1	185	2	N	-0-			76
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	2	N	-0-			76
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	2	N	-0-			76
*04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-			76

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 7539					
11	540 N	528	-0-	-12	-0-	79	1	449	2	N	-0-			44
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	492	2	N	-0-			44
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	91	1	527	2	N	-0-			44
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	472	2	N	-0-			44
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	99	1	544	2	N	-0-			44
*04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	97	1	560	2	N	-0-			44

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980			TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7951 - 8024					
11	930 N	909	-0-	-21	-0-	30	1	879	2	N	-0-			94
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	31	1	944	2	N	-0-			94
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	31	1	913	2	N	-0-			94
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	28	1	801	2	N	-0-			94
03	961 N	911	-0-	-50	-0-	31	1	880	2	N	-0-			94
04	900 N	892	-0-	-8	-0-	30	1	862	2	N	-0-			94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980			TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7995 - 8074					
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	30	1	370	2	N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	449	2	N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	N	-0-			-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	31	1	436	2	N	-0-			-0-
*04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	N	-0-			-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8068 - 8153					
11	690 N	669	-0-	-21	-0-	30	1	639	2	N	-0-			187
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	N	-0-			187
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	-0-			187
02	616 N	614	-0-	-2	-0-	28	1	586	2	N	-0-			187
03	713 N	676	-0-	-37	-0-	31	1	645	2	N	-0-			187
04	690 N	672	-0-	-18	-0-	30	1	642	2	N	-0-	145	1	42

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIEL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 - 7553
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	45	1	140	2	N	-0-	27
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	45	1	139	2	N	-0-	27
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	48	1	152	2	N	-0-	27
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	43	1	125	2	N	-0-	27
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	48	1	134	2	N	-0-	27
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	41	1	92	2	N	-0-	27

BURCHFIEL		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 - 7582
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	-0-	81
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	57	1	253	2	N	-0-	81
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	60	1	256	2	N	-0-	81
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	52	1	209	2	N	-0-	81
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	59	1	237	2	N	-0-	81
*04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	58	1	244	2	N	-0-	81

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 - 7930
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	30	1	295	2	N	-0-	117
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	435	2	N	-0-	117
01	753 N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	2	N	-0-	117
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-	117
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-	117
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-	117

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	2	N	-0-	67
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	42	1	104	2	N	-0-	67
01	217 N	127	-0-	-90	-0-	40	1	87	2	N	-0-	67
02	168 N	101	-0-	-67	-0-	36	1	65	2	N	-0-	67
03	155 N	141	-0-	-14	-0-	43	1	98	2	N	-0-	67
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	39	1	74	2	N	-0-	67

FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 - 7682
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	40	1	93	2	N	-0-	174
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	42	1	107	2	N	-0-	174
01	155 N	131	-0-	-24	-0-	41	1	90	2	N	-0-	174
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	36	1	69	2	N	-0-	174
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	42	1	87	2	N	-0-	174
*04	161 N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	2	N	-0-	174

BARBER -876-		WELL #:		1	RRCID ->	142689	COMPL. DATE	07/27/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7534 - 7568
11	390 N	362	-0-	-28	-0-	53	1	309	2	N	-0-	61
12	434 N	390	-0-	-44	-0-	55	1	335	2	N	-0-	61
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	69	1	332	2	N	-0-	61
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	284	2	N	13	74
						14	9					
03	403 N	362	-0-	-41	-0-	68	1	294	2	N	-0-	74
04	390 N	289	-0-	-101	-0-	56	1	233	2	N	-0-	74

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
GEX		WELL #:		4	RRCID ->	145145	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7457 - 7501		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		510 N	499	-0-	-11	-0-	30 1	469 2	N	-0-				80
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1	498 2	N	-0-				80
01		527 N	519	-0-	-8	-0-	31 1	488 2	N	-0-				80
02		476 N	475	-0-	-1	-0-	28 1	447 2	N	-0-				80
03		527 N	477	-0-	-50	-0-	31 1	446 2	N	-0-				80
04		510 N	62	-0-	-448	-0-	20 1	42 2	N	-0-				80

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	148942	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	8042	PERF.	4866 - 7904		
11		841 N	841	-0-	-0-	-0-	30 1	811 2	N	-0-				142
12		899 N	899	-0-	-0-	-0-	31 1	868 2	N	-0-				142
01		899 N	880	-0-	-19	-0-	31 1	849 2	N	-0-				142
02		784 N	769	-0-	-15	-0-	28 1	741 2	N	-0-				142
03		899 N	816	-0-	-83	-0-	31 1	785 2	N	-0-				142
04		840 N	836	-0-	-4	-0-	30 1	806 2	N	-0-	106 1			36

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	149462	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	7838 - 7917		
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	30 1	289 2	N	-0-				128
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	31 1	308 2	N	-0-				128
01		341 N	316	-0-	-25	-0-	31 1	285 2	N	-0-				128
02		308 N	277	-0-	-31	-0-	28 1	249 2	N	-0-				128
03		341 N	305	-0-	-36	-0-	31 1	274 2	N	-0-				128
*04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	30 1	276 2	N	1	91 1			38

TUBB -423-		WELL #:		3	RRCID ->	149569	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7985 - 8080		
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	30 1	406 2	N	-0-				167
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	31 1	343 2	N	-0-				167
01		434 N	376	-0-	-58	-0-	31 1	345 2	N	-0-				167
02		392 N	317	-0-	-75	-0-	28 1	289 2	N	-0-				167
03		372 N	321	-0-	-51	-0-	31 1	290 2	N	-0-				167
04		360 N	308	-0-	-52	-0-	30 1	278 2	N	-0-				167

TUBB -423-		WELL #:		4	RRCID ->	149570	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8096 - 8170		
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-				44
12		7 N	3	-0-	-4	-0-	3 1		N	-0-				44
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	N	-0-				44
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-				44
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	-0-				44
*04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	N	-0-				44

TUBB -424-		WELL #:		3	RRCID ->	149573	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	8152 - 8288		
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	30 1	101 2	N	-0-				102
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	31 1	147 2	N	-0-				102
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	31 1	160 2	N	-0-				102
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	28 1	152 2	N	-0-				102
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	31 1	165 2	N	-0-				102
04		180 N	150	-0-	-30	-0-	30 1	120 2	N	-0-				102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TUBB -424-		WELL #:		4	RRCID ->	149574	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8100 - 8200		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	360 N	355	-0-	-5	-0-	30	1	325	2	N	-0-			163
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	N	-0-			163
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-			163
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-			163
03	395 N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	N	-0-			163
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	42	1	121

BURCHFIEL		WELL #:		3	RRCID ->	153449	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7506 - 7532		
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	36	1	52	2	N	-0-			109
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	36	1	49	2	N	-0-			109
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	37	1	49	2	N	-0-			109
02	84 N	55	-0-	-29	-0-	31	1	24	2	N	-0-			109
03	93 N	54	-0-	-39	-0-	34	1	20	2	N	-0-			109
04	90 N	54	-0-	-36	-0-	33	1	21	2	N	-0-			109

SCHULTZ "716"		WELL #:		1	RRCID ->	155795	COMPL. DATE	09/04/1995	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	7738 - 9024		
11	1260 N	1213	-0-	-47	-0-	30	1	1183	2	N	-0-			117
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	31	1	1218	2	N	23			140
						25	9							
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	31	1	1232	2	N	-0-			140
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	28	1	1038	2	N	35			175
						39	9							
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1308	2	N	18			193
						20	9							
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1259	2	N	9			202
						10	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		2	RRCID ->	159217	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 7548		
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	54	1	232	2	N	-0-			37
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	59	1	272	2	N	-0-			37
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	241	2	N	-0-			37
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			37
03	341 N	299	-0-	-42	-0-	61	1	238	2	N	-0-			37
*04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	59	1	249	2	N	-0-			37

BURCHFIEL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	199151	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7520 - 7540		
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	N	-0-			92
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	2	N	-0-			92
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-			92
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	N	-0-			92
03	332 N	332	-0-	-0-	-0-	63	1	259	2	N	9			101
						10	9							
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	61	1	258	2	N	-0-			101

TRENFIELD -789-		WELL #:		4	RRCID ->	199475	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	7746 - 7786		
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-			257
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	33	1	59	2	N	-0-			257
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	34	1	70	2	N	-0-			257
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	N	-0-			257
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	43	1	95	2	N	-0-			257
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-			257

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	200316	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7718 - 8226
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

BURCHFIELD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	201037	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7528 - 7556
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	57	1	244	2	N	-0-	138
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	62	1	304	2	N	-0-	138
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-	138
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-	138
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	74	1	343	2	N	-0-	138
04	420 N	352	-0-	-68	-0-	64	1	288	2	N	-0-	138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	209062	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7886 - 7957
11	450 N	419	-0-	-31	-0-	30	1	389	2	N	-0-	152
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	N	-0-	152
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	2	N	-0-	152
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-	152
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	30	1	390	2	N	-0-	152
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	26	1	389	2	N	5	157
						6	9					

AKERS		WELL #:		4	RRCID ->	216388	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7538 - 7584
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	2	N	-0-	108
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	56	1	244	2	N	-0-	108
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	2	N	-0-	108
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	51	1	200	2	N	-0-	108
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	57	1	213	2	N	-0-	108
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	N	-0-	108

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 - 9280
11	480 N	255	-0-	-225	-0-	20	1	235	2	N	-0-	32
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	N	-0-	32
01	434 N	391	-0-	-43	-0-	31	1	360	2	N	-0-	32
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	2	N	-0-	32
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-	32
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	2	N	-0-	32

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 - 9301
11	1050 N	902	-0-	-148	-0-	30	1	872	2	N	-0-	87
12	992 N	986	-0-	-6	-0-	31	1	955	2	N	-0-	87
01	1023 N	933	-0-	-90	-0-	31	1	902	2	N	-0-	87
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	28	1	760	2	N	-0-	87
03	992 N	889	-0-	-103	-0-	31	1	858	2	N	-0-	87
04	900 N	880	-0-	-20	-0-	30	1	850	2	N	-0-	87

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 220048 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7662 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	N	-0-			147
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N	-0-			147
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			147
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			147
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 2	N	-0-			147
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			147

BURCHFIEL "B" WELL #: 4 RRCID -> 220216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7500 - 7540

11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 1		N	-0-			80
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			80
01	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 1		N	-0-			80
02	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 1		N	-0-			80
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1		N	-0-			80
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			80

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 222871 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26 1	18 2	N	5			152
						6 9						
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	14 1	33 2	N	26			178
						29 9						
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16 1	19 2	N	-0-			178
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	11 1	36 2	N	39			217
						43 9						
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24 1	21 2	N	1	188 1		30
						1 9						
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	19 1	19 2	N	-0-			30

GILSON WELL #: 2 RRCID -> 223337 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7724 - 7778

11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	124 1	853 2	N	14			212
						15 9						
12	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	122 1	892 2	N	15			227
						17 9						
01	1054 N	969	-0-	-85	-0-	125 1	833 2	N	10			237
						11 9						
02	924 N	871	-0-	-53	-0-	114 1	745 2	N	11	195 1		53
						12 9						
03	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	138 1	859 2	N	22			75
						24 9						
*04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	138 1	906 2	N	28			103
						31 9						

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 224715 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 7920 - 9265

11	930 N	916	-0-	-14	-0-	30 1	851 2	N	32			236
						35 9						
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	31 1	894 2	N	38			274
						42 9						
01	930 N	889	-0-	-41	-0-	31 1	844 2	N	13			287
						14 9						
02	868 N	781	-0-	-87	-0-	28 1	742 2	N	10			297
						11 9						
03	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	N	64	185 1		176
						70 9						
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29 1	849 2	N	16			192
						18 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
PARKER, VERNER V.		WELL #: 7861		RRCID -> 226018		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7726 - 7761		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	150 1	1095 2	N	13			84
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	14 9	1295 2	N	15			99
01	1302 N	722	-0-	-580	-0-	163 1	621 2	N	-0-			99
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	17 9	1077 2	N	3			102
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	101 1	1385 2	N	7			109
*04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	152 1	1333 2	N	9			118
						3 9						
						8 9						
						189 1						
						10 9						

TRENFIELD "792"		WELL #: 3		RRCID -> 228010		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 7596 - 7632		
11	420 N	348	-0-	-72	-0-	61 1	287 2	N	-0-			121
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	62 1	300 2	N	-0-			121
01	403 N	396	-0-	-7	-0-	68 1	328 2	N	-0-			121
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	63 1	306 2	N	-0-			121
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	70 1	318 2	N	-0-			121
04	390 N	374	-0-	-16	-0-	66 1	308 2	N	-0-			121

PARKER, VERNER V. "711"		WELL #: 1		RRCID -> 229364		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7684 - 7760		
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	47 1	151 2	N	3	190 1		72
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3 9	191 2	N	-0-			72
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	50 1	160 2	N	-0-			72
02	196 N	183	-0-	-13	-0-	49 1	139 2	N	-0-			72
03	248 N	225	-0-	-23	-0-	44 1	171 2	N	3			75
*04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	51 1	170 2	N	2			77
						3 9						
						50 1						
						2 9						

FLOYD		WELL #: 2		RRCID -> 234473		COMPL. DATE 12/24/2007		TOTAL DEPTH 7739		PERF. 8251 - 11664		
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	358 1	2989 2	N	-0-			109
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	349 1	3127 2	N	31			140
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	34 9	2974 2	N	22			162
02	2548 X	2154	-0-	-394	-0-	368 1	1864 2	N	43			205
03	2821 X	1098	-0-	-1723	-0-	24 9	942 2	N	14	191 1		28
04	2730 X	912	-0-	-1818	-0-	141 1	790 2	N	3			31
						15 9						
						119 1						
						3 9						

GILSON		WELL #: 3H		RRCID -> 236305		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8350 - 10201		
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7 1	46 2	N	-0-			13
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	9 1	38 2	N	-0-			13
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	2 1	21 2	N	-0-			13
02	56 N	29	-0-	-27	-0-	6 1	23 2	N	-0-			13
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	16 1	68 2	N	-0-			13
*04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	47 2	N	-0-			13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TRENFIELD "790"		WELL #:		3	RRCID ->	237151	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	7728	PERF.	8349 - 10074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2670 X	11	-0-	-2659	-0-	10	1	1	2	N	-0-				167
12	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	348	1	3112	2	N	141	181	1		127
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	155	9	302	1	N	112				239
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	123	9	278	1	N	88	181	1		146
03	2759 X	2727	-0-	-32	-0-	97	9	317	1	N	98				244
04	2670 X	2639	-0-	-31	-0-	108	9	298	1	N	82	186	1		140
						90	9								

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7881H	RRCID ->	240877	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8350 - 10695			
11	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	250	1	2011	2	N	28				86
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	31	9	255	1	N	27				113
01	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	30	9	197	1	N	40				153
02	2072 N	1053	-0-	-1019	-0-	44	9	133	1	N	-0-				153
03	2294 N	1134	-0-	-1160	-0-	142	1	142	1	N	24				177
*04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	26	9	218	1	N	14				191
						15	9								

MURPHY, W. A. "C"		WELL #:		4261H	RRCID ->	241226	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	8582 - 10399			
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	26	1	900	2	N	-0-				299
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	29	1	1006	2	N	-0-				299
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	1009	2	N	-0-				299
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	28	1	925	2	N	-0-				299
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	2	N	-0-				299
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	2	N	-0-				299

BALLENTINE "B"		WELL #:		8791H	RRCID ->	241476	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	8020 - 10889			
11	1380 N	1015	-0-	-365	-0-	180	1	817	2	N	16	179	1		116
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	18	9	179	1	N	48				164
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	53	9	186	1	N	38				202
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	42	9	150	1	N	25				227
03	1581 N	1087	-0-	-494	-0-	28	9	184	1	N	39				266
04	1380 N	1247	-0-	-133	-0-	43	9	170	1	N	27	184	1		109
						30	9								

BALLENTINE "A"		WELL #:		8821H	RRCID ->	242473	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	8096 - 10072			
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	13	1	6	2	N	-0-				227
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-				227
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31	1	241	2	N	-0-				227
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	2	N	-0-				227
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	N	-0-				227
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	N	-0-				227

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BURCHFIELD "B" WELL #: 5H RRCID -> 246708 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7935 - 10925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1 1112 2	N	20		164
12	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	22 9	69 1 1031 2	N	6		170
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	7 9	69 1 986 2	N	2		172
02	1120 N	634	-0-	-486	-0-	2 9	51 1 583 2	N	-0-		172
03	1116 N	803	-0-	-313	-0-		59 1 744 2	N	-0-		172
04	1020 N	899	-0-	-121	-0-		59 1 763 2	N	70		242
						77 9					

TRENFIELD "792" WELL #: 4H RRCID -> 246711 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8120 - 11080

11	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	261	1 2110 2	N	8		235
12	2480 X	2314	-0-	-166	-0-	9 9	241 1 2064 2	N	8		243
01	2480 X	2185	-0-	-295	-0-	9 9	248 1 1918 2	N	17		260
02	2240 X	1886	-0-	-354	-0-	19 9	219 1 1653 2	N	13		273
03	2480 X	2142	-0-	-338	-0-	14 9	261 1 1875 2	N	5	175 1	103
04	2370 X	914	-0-	-1456	-0-	6 9	122 1 792 2	N	-0-		103

BALLENTINE "A" WELL #: 8822H RRCID -> 246714 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7900 - 10300

11	1650 N	1388	-0-	-262	-0-	30	1 1339 2	N	17		82
12	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	19 9	31 1 1550 2	N	17		99
01	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	19 9	31 1 1521 2	N	28		127
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	31 9	28 1 1342 2	N	20		147
03	1612 N	1519	-0-	-93	-0-	22 9	30 1 1453 2	N	33		180
04	1530 N	1504	-0-	-26	-0-	30 1	36 9 1450 2	N	22		202
						24 9					

JAN WELL #: 4373H RRCID -> 246844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8629 - 11100

11	1020 N	1006	-0-	-14	-0-	30	1 913 2	N	57	178 1	259
12	1023 N	948	-0-	-75	-0-	63 9	28 1 841 2	N	72		331
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	79 9	31 1 1452 2	N	58		389
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	64 9	28 1 1325 2	N	13		402
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	14 9	29 1 1201 2	N	9		411
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	10 9	30 1 1519 2	N	35		446
						39 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	1412	-0-	-1618	-0-	25	1	1387	2	N	-0-			145
12	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	31	1	2595	2	N	50			195
						55	9							
01	2108 X	1934	-0-	-174	-0-	29	1	1862	2	N	39			234
						43	9							
02	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	28	1	2005	2	N	21			255
						23	9							
03	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	25	1	3028	2	N	126			381
						139	9							
*04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	30	1	3580	2	N	175	374	1	182
						193	9							

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594														
11	600 N	509	-0-	-91	-0-	30	1	457	2	N	20			475
						22	9							
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	N	51	182	1	344
						56	9							
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	N	83			427
						91	9							
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	34			461
						37	9							
03	620 N	608	-0-	-12	-0-	31	1	520	2	N	52	183	1	330
						57	9							
04	630 N	459	-0-	-171	-0-	23	1	378	2	N	53			383
						58	9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564														
11	1800 N	1737	-0-	-63	-0-	29	1	1708	2	N	-0-			27
12	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	30	1	1809	2	N	-0-			27
01	2170 N	1829	-0-	-341	-0-	30	1	1796	2	N	3			30
						3	9							
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	28	1	1795	2	N	-0-			30
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	31	1	1827	2	N	10			40
						11	9							
04	1770 N	1472	-0-	-298	-0-	26	1	1446	2	N	-0-			40

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520														
11	990 N	912	-0-	-78	-0-	30	1	867	2	N	14			229
						15	9							
12	1054 N	942	-0-	-112	-0-	31	1	896	2	N	14			243
						15	9							
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	31	1	1048	2	N	6			249
						7	9							
02	840 N	664	-0-	-176	-0-	22	1	639	2	N	3			252
						3	9							
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	30	1	1059	2	N	-0-			252
*04	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	29	1	1270	2	N	30			282
						33	9							

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745														
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	-0-			226
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	807	2	N	-0-			226
01	930 N	745	-0-	-185	-0-	31	1	714	2	N	-0-			226
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	28	1	650	2	N	-0-			226
03	837 N	764	-0-	-73	-0-	31	1	733	2	N	-0-			226
*04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-	169	1	57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H	RRCID ->	249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	165	1	3792	2	N	50				327
12	4495 X	4192	-0-	-303	-0-	55	9	179	1	N	36				363
01	4495 X	3875	-0-	-620	-0-	40	9	175	1	N	49				412
02	4004 X	3290	-0-	-714	-0-	54	9	153	1	N	35	179	1		268
03	4433 X	4211	-0-	-222	-0-	39	9	178	1	N	48	180	1		136
*04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	53	9	182	1	N	39				175
						43	9								

SCHULTZ "716"		WELL #:		6H	RRCID ->	249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 - 10764			
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	15	1	3	2	N	-0-				329
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	28	1	15	2	N	-0-				329
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				329
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-				329
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	17	1	1063	2	N	393	181	1		541
*04	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	432	9	30	1	N	231	360	1		412
						254	9	2322	2	N	231	360	1		

BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H	RRCID ->	250572	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7947 - 9380			
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	30	1	1707	2	N	61	181	1		177
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	67	9	31	1	N	25				202
01	1705 N	1667	-0-	-38	-0-	28	9	31	1	N	28				230
02	1680 N	1476	-0-	-204	-0-	31	9	28	1	N	25				255
03	1736 N	1662	-0-	-74	-0-	31	1	1596	2	N	32				287
*04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	35	9	30	1	N	21	184	1		124
						23	9	1574	2	N	21	184	1		

BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 - 12301			
11	1860 N	1118	-0-	-742	-0-	30	1	1051	2	N	34				310
12	1767 N	189	-0-	-1578	-0-	37	9	25	1	N	19				329
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	21	9	30	1	N	45				374
02	1036 N	10	-0-	-1026	-0-	50	9	10	1	N	-0-				374
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	N	38	174	1		238
04	1920 N	1263	-0-	-657	-0-	42	9	29	1	N	74				312
						81	9	1153	2	N	74				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
TOOTIE BARTON		WELL #: 4444H		RRCID -> 253287		COMPL. DATE 07/04/2009				TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1530 N	1397	-0-	-133	-0-	30	1	1256	2	N	101			449
12	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	111	9							315
01	1488 N	1445	-0-	-43	-0-	31	1	1301	2	N	50	184	1	315
02	1316 N	1143	-0-	-173	-0-	55	9							443
03	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	31	1	1273	2	N	128			365
04	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	141	9							198
						26	1	1001	2	N	105	183	1	357
						116	9							357
						31	1	1158	2	N	13	180	1	198
						14	9							198
						30	1	1113	2	N	159			357
						175	9							357

BETTY LEE "524"		WELL #: 4H		RRCID -> 253291		COMPL. DATE 07/12/2009				TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640				
11	2010 N	1887	-0-	-123	-0-	29	1	1768	2	N	82	180	1	262
12	2108 N	2029	-0-	-79	-0-	90	9							396
01	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	31	1	1851	2	N	134			396
02	1764 N	1256	-0-	-508	-0-	147	9							363
03	2015 N	1889	-0-	-126	-0-	29	1	1761	2	N	148	181	1	363
04	1890 N	1773	-0-	-117	-0-	163	9							407
						25	1	1183	2	N	44			407
						48	9							407
						31	1	1708	2	N	136	186	1	357
						150	9							357
						30	1	1632	2	N	101	182	1	276
						111	9							276

PARKER, PEARL "710"		WELL #: 2H		RRCID -> 254156		COMPL. DATE 09/02/2009				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700				
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	395	1	3340	2	N	132	193	1	198
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	145	9							160
01	3906 X	3721	-0-	-185	-0-	366	1	3288	2	N	155	193	1	160
02	3612 X	3306	-0-	-306	-0-	171	9							268
03	3999 X	3899	-0-	-100	-0-	394	1	3208	2	N	108			268
*04	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	119	9							188
						355	1	2819	2	N	120	200	1	188
						132	9							188
						442	1	3312	2	N	132			320
						145	9							320
						428	1	3345	2	N	141	190	1	271
						155	9							271

BALLENTINE "B"		WELL #: 8793H		RRCID -> 254257		COMPL. DATE 10/22/2009				TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698				
11	2640 X	2314	-0-	-326	-0-	180	1	2093	2	N	37			307
12	2573 X	2361	-0-	-212	-0-	41	9							333
01	2573 X	2396	-0-	-177	-0-	176	1	2156	2	N	26			333
02	2268 X	1683	-0-	-585	-0-	29	9							177
03	2511 X	1945	-0-	-566	-0-	182	1	2183	2	N	28	184	1	177
04	2310 X	1967	-0-	-343	-0-	31	9							200
						138	1	1520	2	N	23			200
						25	9							234
						181	1	1727	2	N	34			234
						37	9							234
						180	1	1787	2	N	-0-			234

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 - 9679		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	177	2	N	27			346
						30	9							
12	279 N	197	-0-	-82	-0-	30	1	167	2	N	-0-			346
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	389	2	N	85			431
						94	9							
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	48			479
						53	9							
03	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	231	2	N	54	182	1	351
						59	9							
04	300 N	130	-0-	-170	-0-	29	1	84	2	N	15			366
						17	9							

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 - 10966		
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	30	1	3154	2	N	3			549
						3	9							
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	31	1	3160	2	N	17			566
						19	9							
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	31	1	3226	2	N	22			588
						24	9							
02	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	28	1	2971	2	N	28	181	1	435
						31	9							
03	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	31	1	4270	2	N	9			444
						10	9							
*04	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	30	1	4641	2	N	23	165	1	302
						25	9							

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 - 9650		
11	2880 X	2531	-0-	-349	-0-	381	1	2125	2	N	23			199
						25	9							
12	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	347	1	1754	2	N	8			207
						9	9							
01	2542 N	2104	-0-	-438	-0-	352	1	1752	2	N	-0-			207
02	2352 N	1693	-0-	-659	-0-	306	1	1372	2	N	14			221
						15	9							
03	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	378	1	1852	2	N	39	185	1	75
						43	9							
*04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	390	1	2047	2	N	25			100
						28	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 - 11776		
11	5040 X	4169	-0-	-871	-0-	171	1	3965	2	N	30			189
						33	9							
12	5208 X	4310	-0-	-898	-0-	183	1	4071	2	N	51			240
						56	9							
01	5146 X	4049	-0-	-1097	-0-	181	1	3818	2	N	45			285
						50	9							
02	4452 X	3655	-0-	-797	-0-	167	1	3436	2	N	47			332
						52	9							
03	4867 X	4542	-0-	-325	-0-	189	1	4286	2	N	61	186	1	207
						67	9							
*04	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	187	1	4190	2	N	40			247
						44	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD "791"		WELL #:		3H	RRCID ->	258249	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8034 - 9780		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730 N	2691	-0-	-39	-0-	30	1	2616	2	N	41			130
12	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	45	9	2718	2	N	55			185
01	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	61	9	2567	2	N	65			250
02	2520 N	2315	-0-	-205	-0-	72	9	2270	2	N	15			265
03	2821 N	2646	-0-	-175	-0-	28	1	2558	2	N	52	182	1	135
04	2580 N	2440	-0-	-140	-0-	17	9	2369	2	N	37			172
						31	1							
						57	9							
						41	9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		5H	RRCID ->	258251	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	7999	PERF.	8649 - 11312		
11	2310 N	2284	-0-	-26	-0-	30	1	2184	2	N	64			773
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	70	9	2479	2	N	224	543	1	454
01	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	31	1	2650	2	N	203			657
02	2128 N	1882	-0-	-246	-0-	246	9	1840	2	N	14	186	1	485
03	3100 N	3639	-0-	539	539	223	9	3268	2	N	309	180	1	614
*04	3000 N	3025	-0-	25	564	27	1	2841	2	N	140	183	1	571
						15	9							

BURCHFIELD		WELL #:		5H	RRCID ->	258294	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7889 - 11734		
11	2940 X	2503	-0-	-437	-0-	114	1	2376	2	N	12			294
12	3038 X	2806	-0-	-232	-0-	13	9	2651	2	N	23			317
01	3038 X	2336	-0-	-702	-0-	130	1	2207	2	N	10			327
02	2548 X	2347	-0-	-201	-0-	25	9	2220	2	N	8	184	1	151
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	118	1	2835	2	N	26			177
*04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	11	9	2626	2	N	27			204
						135	1							
						29	9							
						127	1							
						30	9							

TRENFIELD -789-		WELL #:		5H	RRCID ->	258730	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	7726	PERF.	8212 - 11204		
11	5550 X	5388	-0-	-162	-0-	119	1	5197	2	N	65			325
12	5735 X	1347	-0-	-4388	-0-	72	9	1304	2	N	12			337
01	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	30	1	6150	2	N	101	187	1	251
02	5180 X	4690	-0-	-490	-0-	13	9	4408	2	N	160	192	1	219
03	5735 X	4268	-0-	-1467	-0-	140	1	4137	2	N	20			239
04	5550 X	4178	-0-	-1372	-0-	111	9	4067	2	N	7			246
						106	1							
						176	9							
						109	1							
						22	9							
						103	1							
						8	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	42	1	109	2	N	-0-	-0-	
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	44	1	126	2	N	-0-	-0-	
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	42	1	97	2	N	-0-	-0-	
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	34	1	65	2	N	-0-	-0-	
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	37	1	51	2	N	-0-	-0-	
*04		154 N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	N	-0-	-0-	

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710
11		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	30	1	3369	2	N	104 177 1 466
12		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	114	9	31	1	N	62 528
01		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	68	9	17	1	N	5 533
02		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	6	9	28	1	N	48 581
03		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	53	9	31	1	N	134 366 1 349
*04		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	147	9	30	1	N	51 184 1 216
							56	9				

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010
11		3390 X	3186	-0-	-204	-0-	30	1	3128	2	N	25 206
12		3410 X	3242	-0-	-168	-0-	28	9	31	1	N	34 240
01		3410 X	3150	-0-	-260	-0-	37	9	31	1	N	25 265
02		3052 X	2719	-0-	-333	-0-	28	9	28	1	N	5 270
03		3317 X	3241	-0-	-76	-0-	6	9	31	1	N	26 296
04		3180 X	3099	-0-	-81	-0-	29	9	30	1	N	12 308
							13	9				

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	520	1	4474	2	N	114 293
12		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	125	9	488	1	N	113 182 1 224
01		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	124	9	527	1	N	114 182 1 156
02		4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	125	9	458	1	N	90 246
03		5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	99	9	572	1	N	101 178 1 169
*04		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	111	9	540	1	N	90 259
							99	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
BURCHFIEL -A-			WELL #: 5H		RRCID -> 262589			COMPL. DATE 05/17/2011			TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7900 - 11371			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	3390 X	2774	-0-	-616	-0-	123 1	2625 2	N	24		231			
12	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	26 9	143 1	N	19		250			
01	3472 X	2466	-0-	-1006	-0-	21 9	103 1	N	10		260			
02	2996 X	2551	-0-	-445	-0-	11 9	119 1	N	32	182 1	110			
03	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	35 9	143 1	N	12		122			
*04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	13 9	139 1	N	49		171			
						54 9								

WALTON, AUGUSTA			WELL #: 3H		RRCID -> 262716			COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8265 - 11098			
11	1050 N	444	-0-	-606	-0-	30 1	414 2	N	-0-		389			
12	558 N	113	-0-	-445	-0-	21 1	79 2	N	12	181 1	220			
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	13 9	31 1	N	111		331			
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	122 9	28 1	N	31		362			
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	34 9	31 1	N	34	186 1	210			
*04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	37 9	30 1	N	57		267			
						63 9								

DUKE			WELL #: 7812H		RRCID -> 262750			COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8106 - 11798			
11	660 N	562	-0-	-98	-0-	30 1	433 2	N	90		460			
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	99 9	30 1	N	84	189 1	355			
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	92 9	28 1	N	50		405			
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	55 9	25 1	N	30		435			
03	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	33 9	28 1	N	21		456			
*04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	23 9	27 1	N	46	183 1	319			
						51 9								

MERYDITH "469"			WELL #: 2H		RRCID -> 262805			COMPL. DATE 05/11/2011			TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7937 - 11850			
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	285 1	671 2	N	99	191 1	229			
12	1147 N	873	-0-	-274	-0-	109 9	184 1	N	75		304			
01	1147 N	917	-0-	-230	-0-	83 9	211 1	N	75		379			
02	1008 N	825	-0-	-183	-0-	83 9	187 1	N	89		468			
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	98 9	295 1	N	134	388 1	214			
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	147 9	263 1	N	99	184 1	129			
						109 9								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #:		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7925 - 11597		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	930 N	68	-0-	-862	-0-	18	1	50	2	N	-0-			200
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	N	-0-			200
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	13	1	1086	2	N	-0-			200
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	26	1	1920	2	N	2			202
						2	9							
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	28	1	1765	2	N	29			231
						32	9							
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1	1680	2	N	3			234
						3	9							

DUKE "781"		WELL #:		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011				TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8165 - 11900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			234

DUKE		WELL #:		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011				TOTAL DEPTH 7653		PERF. 8110 - 11503		
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	30	1	49	2	N	-0-			422
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	31	1	43	2	N	-0-			422
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	31	1	38	2	N	-0-			422
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	28	1	28	2	N	-0-			422
03	62 N	61	-0-	-1	-0-	31	1	30	2	N	-0-			422
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	30	1	27	2	N	-0-			422

LITTLE		WELL #:		RRCID -> 264473		COMPL. DATE 09/15/2011				TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8057 - 11615		
11	8010 X	7704	-0-	-306	-0-	30	1	7336	2	N	307	355	1	445
						338	9							
12	8277 X	7864	-0-	-413	-0-	31	1	7491	2	N	311	183	1	573
						342	9							
01	8277 X	7855	-0-	-422	-0-	31	1	7472	2	N	320	374	1	519
						352	9							
02	7448 X	6919	-0-	-529	-0-	28	1	6592	2	N	272	186	1	605
						299	9							
03	8153 X	7692	-0-	-461	-0-	31	1	7320	2	N	310	555	1	360
						341	9							
04	7710 X	7379	-0-	-331	-0-	30	1	7023	2	N	296	175	1	481
						326	9							

ALTMILLER "986"		WELL #:		RRCID -> 264476		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 7431		PERF. 7861 - 11740		
11	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	5072	2	N	-0-			160
12	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	31	1	5153	2	N	60			220
						66	9							
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	31	1	5135	2	N	3			223
						3	9							
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	23	1	2541	2	N	139			362
						153	9							
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	31	1	5198	2	N	72	172	1	262
						79	9							
*04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	28	1	3978	2	N	15			277
						17	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #:		6092H	RRCID ->	265031	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	7783	PERF. 8150 - 12100			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3270 X	2309	-0-	-961	-0-	30	1	2112	2	N	152			423
							167	9							
12		3317 X	2864	-0-	-453	-0-	31	1	2635	2	N	180	384	1	219
							198	9							
01		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	31	1	2899	2	N	152			371
							167	9							
02		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	28	1	2486	2	N	135	190	1	316
							149	9							
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2817	2	N	162	191	1	287
							178	9							
04		3000 X	2746	-0-	-254	-0-	30	1	2554	2	N	147			434
							162	9							

WALSER			WELL #:		2431H	RRCID ->	265247	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8722 - 12616			

11		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	29	1	1186	2	N	133	171	1	184
							146	9							
12		1488 N	1434	-0-	-54	-0-	31	1	1254	2	N	135			319
							149	9							
01		1519 N	1392	-0-	-127	-0-	28	1	1215	2	N	135	172	1	282
							149	9							
02		1260 N	1046	-0-	-214	-0-	26	1	945	2	N	68			350
							75	9							
03		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	31	1	1129	2	N	119	172	1	297
							131	9							
04		1350 N	886	-0-	-464	-0-	30	1	776	2	N	73	171	1	199
							80	9							

BARTON, JAY D. ET AL "F"			WELL #:		5322H	RRCID ->	265413	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	7931	PERF. 8305 - 10698			

11		2520 X	1912	-0-	-608	-0-	29	1	1854	2	N	26			518
							29	9							
12		2387 X	2268	-0-	-119	-0-	31	1	2172	2	N	59			577
							65	9							
01		2387 X	2199	-0-	-188	-0-	31	1	2107	2	N	55			632
							61	9							
02		2156 X	2018	-0-	-138	-0-	28	1	1940	2	N	45			677
							50	9							
03		2263 X	2032	-0-	-231	-0-	31	1	1977	2	N	22	184	1	515
							24	9							
04		2190 X	2055	-0-	-135	-0-	30	1	1997	2	N	25			540
							28	9							

YAUCK "782"			WELL #:		2H	RRCID ->	265930	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 8017 - 11900			

11		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1338	2	N	92	179	1	97
							101	9							
12		1581 N	1404	-0-	-177	-0-	31	1	1237	2	N	124			221
							136	9							
01		1612 N	1392	-0-	-220	-0-	31	1	1259	2	N	93	183	1	131
							102	9							
02		1372 N	1166	-0-	-206	-0-	28	1	1043	2	N	86			217
							95	9							
03		1395 N	1279	-0-	-116	-0-	31	1	1146	2	N	93	173	1	137
							102	9							
04		1350 N	1211	-0-	-139	-0-	30	1	1091	2	N	82			219
							90	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5312H		RRCID -> 265931		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH		8014 PERF. 8306 - 12220				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5340 X	4855	-0-	-485	-0-	30	1	4606	2	N	199			364
12	5425 X	3717	-0-	-1708	-0-	219	9	3570	2	N	114			478
01	5239 X	4076	-0-	-1163	-0-	125	9	3944	2	N	92	366	1	204
02	4676 X	3720	-0-	-956	-0-	101	9	3582	2	N	102			306
03	5115 X	4537	-0-	-578	-0-	26	1	4355	2	N	137	184	1	259
04	4860 X	4675	-0-	-185	-0-	112	9	4371	2	N	249	180	1	328
						31	1							
						151	9							
						30	1							
						274	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #: 6071H		RRCID -> 266618		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH		7802 PERF. 8148 - 11720				
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	N	259			543
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	285	9	984	2	N	123	367	1	299
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	N	143	191	1	251
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	135	9	747	2	N	93			344
03	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	31	1	928	2	N	118	189	1	273
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	157	9	913	2	N	111			384
						27	1							
						102	9							
						31	1							
						130	9							
						30	1							
						122	9							

PORTER "413"		WELL #: 1H		RRCID -> 266680		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH		7830 PERF. 8267 - 11924				
11	1110 N	1052	-0-	-58	-0-	30	1	980	2	N	38			187
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	42	9	962	2	N	75			262
01	1085 N	1011	-0-	-74	-0-	31	1	936	2	N	40			302
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	83	9	882	2	N	82			384
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	31	1	1004	2	N	80	186	1	278
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	44	9	1009	2	N	133	188	1	223
						28	1							
						90	9							
						30	1							
						88	9							
						30	1							
						146	9							

BARBER '876'		WELL #: 3H		RRCID -> 267159		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH		7595 PERF. 7961 - 11920				
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	30	1	3593	2	N	48			292
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	53	9	3397	2	N	44			336
01	3472 X	2645	-0-	-827	-0-	31	1	2579	2	N	35	194	1	177
02	3332 X	1417	-0-	-1915	-0-	48	9	1385	2	N	7			184
03	3689 X	1788	-0-	-1901	-0-	27	1	1737	2	N	18			202
04	3570 X	1039	-0-	-2531	-0-	39	9	1002	2	N	6			208
						24	1							
						8	9							
						31	1							
						20	9							
						30	1							
						7	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
LITTLE		WELL #:		3H	RRCID ->	267217	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	8186 - 11860	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140 N	991	-0-	-149	-0-	30	1	859	2	N	93		418
12	1271 N	957	-0-	-314	-0-	102	9	31	1	N	102	172 1	348
01	1271 N	809	-0-	-462	-0-	112	9	28	1	N	47		395
02	924 N	231	-0-	-693	-0-	52	9	4	1	N	-0-		395
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	28	1	1179	2	N	79		474
*04	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	87	9	29	1	N	55	363 1	166
						61	9						
DUKE '781'		WELL #:		4H	RRCID ->	267222	COMPL. DATE	03/26/2012	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	8002 - 11340	
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	180	1	2893	2	N	117		577
12	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	129	9	185	1	N	99	186 1	490
01	2852 X	2173	-0-	-679	-0-	109	9	138	1	N	53		543
02	2632 X	405	-0-	-2227	-0-	58	9	4	1	N	-0-		543
03	2914 X	2436	-0-	-478	-0-	132	1	2241	2	N	57		600
*04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	63	9	180	1	N	65	374 1	291
						72	9						
WALSER		WELL #:		2432H	RRCID ->	267302	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	8362	PERF.	8752 - 12609	
11	2760 N	2118	-0-	-642	-0-	30	1	1982	2	N	96	170 1	335
12	2852 N	1892	-0-	-960	-0-	106	9	31	1	N	57		392
01	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	63	9	30	1	N	61		453
02	1988 N	1694	-0-	-294	-0-	67	9	27	1	N	63		516
03	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	69	9	29	1	N	154	342 1	328
*04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	169	9	27	1	N	90	171 1	247
						99	9						
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		4H	RRCID ->	267730	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8319 - 12080	
11	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	60		259
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	66	9	31	1	N	54	201 1	112
01	2046 N	1015	-0-	-1031	-0-	59	9	27	1	N	37		149
02	1848 N	1844	-0-	-4	-0-	41	9	28	1	N	40		189
03	2046 N	1669	-0-	-377	-0-	44	9	31	1	N	27		216
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	30	9	30	1	N	41		257
						45	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 8041H		RRCID -> 267885	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 7672	PERF. 8105 - 11593				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1783	-0-	-257	-0-	30	1	1687	2	N	60		476
12	2015 N	1032	-0-	-983	-0-	66	9	992	2	N	21	185 1	312
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	23	9	1958	2	N	63		375
02	1652 N	1619	-0-	-33	-0-	28	1	1541	2	N	50		425
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	69	9	1578	2	N	40	185 1	280
04	1980 N	1398	-0-	-582	-0-	23	1	1358	2	N	19		299
						55	9						
						27	1						
						44	9						
						19	1						
						21	9						

GILSON '710'		WELL #: 2H		RRCID -> 267891		COMPL. DATE 06/12/2012				TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8182 - 11575			
11	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	473	1	4047	2	N	210	374 1	177
12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	231	9	4253	2	N	203	185 1	195
01	4557 X	3197	-0-	-1360	-0-	464	1	2793	2	N	54		249
02	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	223	9	3624	2	N	97		346
03	4557 X	4071	-0-	-486	-0-	345	1	3503	2	N	94	189 1	251
*04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	59	9	3836	2	N	109	170 1	190
						449	1						
						107	9						
						465	1						
						103	9						
						487	1						
						120	9						

BLAKE, CELIA DEE		WELL #: 4681H		RRCID -> 267894		COMPL. DATE 06/23/2012				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8085 - 12060			
11	420 N	286	-0-	-134	-0-	78	1	208	2	N	-0-		42
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	97	1	318	2	N	-0-		42
01	589 N	385	-0-	-204	-0-	67	1	318	2	N	-0-		42
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	106	1	323	2	N	-0-		42
03	403 N	289	-0-	-114	-0-	97	1	192	2	N	-0-		42
04	360 N	132	-0-	-228	-0-	60	1	72	2	N	-0-		42

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #: 5313H		RRCID -> 268117		COMPL. DATE 10/12/2012				TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197			
11	4140 X	3532	-0-	-608	-0-	30	1	3287	2	N	195		619
12	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	215	9	4697	2	N	259	181 1	697
01	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	31	1	4573	2	N	224	182 1	739
02	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	285	9	4076	2	N	154	184 1	709
03	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	31	1	4389	2	N	183	367 1	525
04	4800 X	4174	-0-	-626	-0-	246	9	4005	2	N	127	183 1	469
						28	1						
						169	9						
						31	1						
						201	9						
						29	1						
						140	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BALLENTINE "794"		WELL #:		1H	RRCID ->	268183	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	7599	PERF.	8180 - 10250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		3690 X	2818	-0-	-872	-0-	30 1	2788 2	N	-0-		401
12		3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	31 1	2379 2	N	-0-		401
01		3689 X	2307	-0-	-1382	-0-	31 1	2276 2	N	-0-		401
02		2884 X	1893	-0-	-991	-0-	28 1	1865 2	N	-0-		401
03		3193 X	1825	-0-	-1368	-0-	31 1	1794 2	N	-0-		401
04		2820 X	962	-0-	-1858	-0-	30 1	902 2	N	27		428
							30 9					

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		1H	RRCID ->	268856	COMPL. DATE	07/20/2012	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	8597 - 12370
11		2790 N	2525	-0-	-265	-0-	30 1	2388 2	N	97		398
12		2573 N	2435	-0-	-138	-0-	107 9	31 1	2255 2	N	135 172 1	361
01		2387 N	1969	-0-	-418	-0-	149 9	31 1	1883 2	N	50	411
02		2352 N	1069	-0-	-1283	-0-	55 9	23 1	1013 2	N	30	441
03		2449 N	2180	-0-	-269	-0-	33 9	27 1	2150 2	N	3	444
04		1920 N	1617	-0-	-303	-0-	3 9	30 1	1577 2	N	9	453
							10 9					

VERNER V. PARKER '711'		WELL #:		3H	RRCID ->	269078	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	7717	PERF.	8045 - 10517
11		1860 N	1761	-0-	-99	-0-	30 1	1628 2	N	94	171 1	247
12		1984 N	1788	-0-	-196	-0-	103 9	31 1	1692 2	N	59	306
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	65 9	31 1	1667 2	N	125	431
02		1652 N	1635	-0-	-17	-0-	138 9	28 1	1497 2	N	100 172 1	359
03		1798 N	1780	-0-	-18	-0-	110 9	31 1	1648 2	N	92	451
04		1770 N	1713	-0-	-57	-0-	101 9	30 1	1542 2	N	128 171 1	408
							141 9					

TRENFIELD '796'		WELL #:		1H	RRCID ->	269088	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7696	PERF.	8281 - 12517
11		3180 X	2453	-0-	-727	-0-	26 1	2399 2	N	25		130
12		3069 X	2634	-0-	-435	-0-	28 9	28 1	2544 2	N	56	186
01		2945 X	2469	-0-	-476	-0-	62 9	28 1	2393 2	N	44	230
02		2660 X	2352	-0-	-308	-0-	48 9	25 1	2309 2	N	16	246
03		2945 X	2009	-0-	-936	-0-	18 9	29 1	1952 2	N	25	271
04		2550 X	2114	-0-	-436	-0-	28 9	30 1	2081 2	N	3	274
							3 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
SCHULTZ '716'		WELL #: 10H		RRCID -> 269126		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8240 - 11550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2640 X	1993	-0-	-647	-0-	29	1	1872	2	N	84			333
12	3162 X	2230	-0-	-932	-0-	92	9	2176	2	N	21			354
01	3162 X	2438	-0-	-724	-0-	31	1	2311	2	N	87			441
02	2856 X	2322	-0-	-534	-0-	96	9	2094	2	N	182	197	1	426
03	2914 X	2618	-0-	-296	-0-	200	9	2411	2	N	160	184	1	402
04	2370 X	2258	-0-	-112	-0-	31	1	2103	2	N	114			516
						176	9							
						30	1							
						125	9							
SCHULTZ "716"		WELL #: 9H		RRCID -> 269238		COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8237 - 11310				
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	30	1	1529	2	N	110	181	1	263
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	121	9	1372	2	N	78			341
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	86	9	1126	2	N	63	181	1	223
02	1568 N	1339	-0-	-229	-0-	31	1	1256	2	N	50			273
03	1488 N	610	-0-	-878	-0-	69	9	565	2	N	25			298
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	17	1	1180	2	N	72	183	1	187
						28	9							
						29	1							
						79	9							
WALSER		WELL #: 2433H		RRCID -> 269844		COMPL. DATE 06/13/2013				TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8669 - 12530				
11	1560 N	1543	-0-	-17	-0-	30	1	1422	2	N	83	190	1	264
12	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	91	9	1376	2	N	70			334
01	1581 N	1507	-0-	-74	-0-	31	1	1318	2	N	144	175	1	303
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	77	9	1150	2	N	23			326
03	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	158	9	1342	2	N	87			413
*04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	15	1	1411	2	N	41	180	1	274
						25	9							
						14	1							
						96	9							
						19	1							
						45	9							
KOCH LITTLE '779'		WELL #: 1H		RRCID -> 270438		COMPL. DATE 12/24/2012				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8190 - 11971				
11	2310 N	2120	-0-	-190	-0-	30	1	1977	2	N	103	183	1	372
12	2418 N	2202	-0-	-216	-0-	113	9	2041	2	N	118	188	1	302
01	2232 N	2097	-0-	-135	-0-	31	1	1949	2	N	107	187	1	222
02	1988 N	1877	-0-	-111	-0-	130	9	1742	2	N	97			319
03	2201 N	2029	-0-	-172	-0-	30	1	1880	2	N	107	187	1	239
04	2040 N	1903	-0-	-137	-0-	118	9	1766	2	N	97			336
						30	1							
						107	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6093H		RRCID -> 271321		COMPL. DATE 07/03/2013		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8353 - 12520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2700 X	1992	-0-	-708	-0-	30	1	1810	2	N	138			539
12	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	152	9	2108	2	N	12	198	1	353
01	2790 X	2071	-0-	-719	-0-	13	9	1977	2	N	58			411
02	1876 X	1417	-0-	-459	-0-	30	1	1298	2	N	83	197	1	297
03	2139 X	1222	-0-	-917	-0-	64	9	1107	2	N	79	199	1	177
04	2070 X	821	-0-	-1249	-0-	28	1	735	2	N	57			234
						91	9							
						28	1							
						87	9							
						23	1							
						63	9							

BALLENTINE		WELL #: 7942H		RRCID -> 273116		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 7634		PERF. 8153 - 11813				
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	30	1	3167	2	N	53	180	1	161
12	3627 X	3284	-0-	-343	-0-	58	9	3177	2	N	69			230
01	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	31	1	3070	2	N	55			285
02	3052 X	2831	-0-	-221	-0-	76	9	2778	2	N	23			308
03	3379 X	2805	-0-	-574	-0-	31	1	2724	2	N	45	180	1	173
*04	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	61	9	3208	2	N	48			221
						50	9							
						30	1							
						53	9							

JAN		WELL #: 4375H		RRCID -> 274884		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 8192		PERF. 8599 - 12458				
11	3450 X	3100	-0-	-350	-0-	30	1	2975	2	N	86			340
12	3534 X	3025	-0-	-509	-0-	95	9	2919	2	N	68	179	1	229
01	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	301			530
02	3164 X	3059	-0-	-105	-0-	75	9	2827	2	N	185	366	1	349
03	3503 X	3318	-0-	-185	-0-	331	9	3103	2	N	167	184	1	332
04	3480 X	3250	-0-	-230	-0-	28	1	3063	2	N	143	182	1	293
						204	9							
						31	1							
						184	9							
						30	1							
						157	9							

BRAUM FAMILY		WELL #: 1081HC		RRCID -> 275031		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 8283 - 11044				
11	2970 X	2914	-0-	-56	-0-	30	1	2793	2	N	83	177	1	220
12	3007 X	2952	-0-	-55	-0-	91	9	2836	2	N	77			297
01	2945 X	2879	-0-	-66	-0-	31	1	2753	2	N	86			383
02	2716 X	2569	-0-	-147	-0-	85	9	2465	2	N	69	175	1	277
03	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	31	1	2876	2	N	81			358
04	2910 X	2763	-0-	-147	-0-	95	9	2660	2	N	66	172	1	252
						28	1							
						76	9							
						31	1							
						89	9							
						30	1							
						73	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
WALTON, AUGUSTA		WELL #: 5H		RRCID -> 275963		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8262 - 12120				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	30	1	2282	2	N	163			352
						179	9							
12	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	31	1	2125	2	N	97	200	1	249
						107	9							
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	31	1	2273	2	N	105			354
						116	9							
02	2324 N	2146	-0-	-178	-0-	28	1	2021	2	N	88	200	1	242
						97	9							
03	2263 N	2247	-0-	-16	-0-	31	1	2141	2	N	68	200	1	110
						75	9							
04	2340 N	2172	-0-	-168	-0-	30	1	2054	2	N	80			190
						88	9							
LITTLE, J. A.		WELL #: 8051HC		RRCID -> 276129		COMPL. DATE 03/03/2014				TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8270 - 12075				
11	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	30	1	4556	2	N	-0-			434
						31	1	4687	2	N	17			451
						19	9							
01	4402 X	4181	-0-	-221	-0-	31	1	4121	2	N	26			477
						29	9							
02	3976 X	3819	-0-	-157	-0-	28	1	3745	2	N	42			519
						46	9							
03	4402 X	3994	-0-	-408	-0-	31	1	3883	2	N	73	198	1	394
						80	9							
04	4260 X	3669	-0-	-591	-0-	30	1	3600	2	N	35	182	1	247
						39	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #: 7973H		RRCID -> 276247		COMPL. DATE 01/24/2014				TOTAL DEPTH 7685 PERF. 9290 - 11919				
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	30	1	1556	2	N	27			336
						30	9							
12	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	46			382
						51	9							
01	1891 N	1327	-0-	-564	-0-	31	1	1259	2	N	34			416
						37	9							
02	1512 N	707	-0-	-805	-0-	20	1	678	2	N	8			424
						9	9							
03	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1614	2	N	4			428
						4	9							
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	30	1	1699	2	N	15			443
						17	9							
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #: 5323HC		RRCID -> 276373		COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8330 - 10366				
11	2190 N	2156	-0-	-34	-0-	30	1	1946	2	N	164			613
						180	9							
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	31	1	2178	2	N	255	397	1	471
						281	9							
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	31	1	2151	2	N	256			727
						282	9							
02	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	28	1	1850	2	N	190	398	1	519
						209	9							
03	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	31	1	1984	2	N	176	198	1	497
						194	9							
04	2370 N	2232	-0-	-138	-0-	30	1	1963	2	N	217			714
						239	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150	- 11964	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		7080 X	6394	-0-	-686	-0-	30 1	6278 2	N	78	197 1			214
							86 9							
12		6944 X	6291	-0-	-653	-0-	31 1	6164 2	N	87				301
							96 9							
01		6944 X	6073	-0-	-871	-0-	31 1	5864 2	N	162	182 1			281
							178 9							
02		6160 X	4348	-0-	-1812	-0-	26 1	4265 2	N	52				333
							57 9							
03		6820 X	4600	-0-	-2220	-0-	31 1	4533 2	N	33				366
							36 9							
04		6390 X	4636	-0-	-1754	-0-	30 1	4603 2	N	3				369
							3 9							

DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099	- 11439	
11		1710 N	1552	-0-	-158	-0-	30 1	1436 2	N	78	188 1			170
							86 9							
12		1798 N	1478	-0-	-320	-0-	31 1	1370 2	N	70				240
							77 9							
01		1705 N	1289	-0-	-416	-0-	31 1	1185 2	N	66	187 1			119
							73 9							
02		1456 N	1404	-0-	-52	-0-	28 1	1296 2	N	73				192
							80 9							
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	29 1	1405 2	N	69				261
							76 9							
*04		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30 1	1268 2	N	63	185 1			139
							69 9							

DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911	- 11791	
11		4350 X	132	-0-	-4218	-0-	25 1	107 2	N	-0-				239
12		3875 X	1570	-0-	-2305	-0-	31 1	1539 2	N	-0-				239
01		3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	30 1	2361 2	N	-0-				239
02		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	28 1	2183 2	N	-0-				239
03		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	31 1	1562 2	N	-0-				239
*04		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	30 1	2307 2	N	-0-				239

ELLIOTT, OWENS '238'		WELL #:		C002OB	RRCID ->	276861	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8611	- 12563	
11		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30 1	2293 2	N	64				415
							70 9							
12		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31 1	2603 2	N	18				433
							20 9							
01		2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	31 1	2656 2	N	42				475
							46 9							
02		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	28 1	2689 2	N	65				540
							72 9							
03		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	31 1	2547 2	N	57	351 1			246
							63 9							
*04		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	30 1	2435 2	N	70				316
							77 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7972H		RRCID -> 281810			COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8259 - 12020			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

11	3660 X	3634	-0-	-26	-0-	30	1	3471	2	N	121	193	1	259
						133	9							
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	30	1	3854	2	N	136	188	1	207
						150	9							
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	31	1	3740	2	N	142			349
						156	9							
02	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	28	1	3668	2	N	101	194	1	256
						111	9							
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	31	1	4022	2	N	129	200	1	185
						142	9							
*04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	30	1	3871	2	N	135			320
						149	9							

TRENFIELD, JIM RAY -B-			WELL #: 7971H		RRCID -> 281815			COMPL. DATE 06/20/2012			TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8108 - 11975			

11	2220 N	1893	-0-	-327	-0-	30	1	1750	2	N	103	180	1	184
						113	9							
12	2170 N	1926	-0-	-244	-0-	31	1	1768	2	N	115			299
						127	9							
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	31	1	1986	2	N	177	186	1	290
						195	9							
02	1764 N	1088	-0-	-676	-0-	28	1	1042	2	N	16			306
						18	9							
03	1922 N	1491	-0-	-431	-0-	30	1	1438	2	N	21	183	1	144
						23	9							
04	2130 N	1816	-0-	-314	-0-	27	1	1709	2	N	73			217
						80	9							

PARKER, VERNER V.			WELL #: A711		RRCID -> 281847			COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7720 - 7820			

11	1020 N	599	-0-	-421	-0-	86	1	511	2	N	2			220
						2	9							
12	1054 N	792	-0-	-262	-0-	101	1	684	2	N	6			226
						7	9							
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	112	1	715	2	N	12			238
						13	9							
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	107	1	681	2	N	12			250
						13	9							
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	113	1	658	2	N	8			258
						9	9							
04	810 N	698	-0-	-112	-0-	100	1	592	2	N	5			263
						6	9							

PARKER, VERNER V. '711'			WELL #: 7861A		RRCID -> 281848			COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7744 - 7774			

11	30 N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	2	N	-0-			123
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	12	1	11	2	N	-0-			123
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-			123
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	2	N	-0-			123
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	7	1	11	2	N	-0-			123
04	30 N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	2	N	-0-			123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560		WELL #: 7862H		RRCID -> 281849	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 7720	PERF. 8304 - 11074				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	29 1	1768 2	N	25	190 1	221		
12	1891 N	994	-0-	-897	-0-	28 9	953 2	N	17		238		
01	1984 N	812	-0-	-1172	-0-	22 1	775 2	N	11		249		
02	1708 N	1126	-0-	-582	-0-	19 9	1072 2	N	25		274		
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	25 1	1372 2	N	24		298		
*04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	12 9	1246 2	N	42		340		
						26 9							
						31 1							
						26 9							
						30 1							
						46 9							

SCHULTZ-YAUCK 803/782 A		WELL #: C003CP		RRCID -> 289032		COMPL. DATE 01/28/2020				TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8190 - 18490			
11	42330 X	35944	-0-	-6386	-0-	1231 1	32235 2	N	2253	2180 1	514		
12	47990 X	47990	-0-	-0-	-0-	2478 9	43402 2	N	3046	3122 1	438		
01	46013 X	46013	-0-	-0-	-0-	1237 1	42206 2	N	2461	2381 1	518		
02	39909 X	39909	-0-	-0-	-0-	3351 9	36748 2	N	1996	2038 1	476		
03	47988 X	44238	-0-	-3750	-0-	1100 1	40860 2	N	2019	1851 1	644		
04	46440 X	40354	-0-	-6086	-0-	2707 9	37251 2	N	1735	1843 1	536		
						965 1							
						2196 9							
						1157 1							
						2221 9							
						1194 1							
						1909 9							

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID -> 121342		COMPL. DATE 04/24/1986				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7279 - 7325			
HERBERT		WELL #: 2908											
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	58 1	808 2	N	-0-		53		
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	62 1	832 2	N	-0-		53		
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62 1	879 2	N	-0-		53		
02	784 N	783	-0-	-1	-0-	56 1	727 2	N	-0-		53		
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62 1	849 2	N	-0-		53		
04	840 N	816	-0-	-24	-0-	60 1	756 2	N	-0-		53		

PETCO ENERGY CORPORATION		657795		RRCID -> 275751		COMPL. DATE 09/08/1984				TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7333 - 7353			
KING, A. R. MRS.		WELL #: 1											
11	390 N	248	-0-	-142	-0-	248 2		N	-0-		-0-		
12	403 N	370	-0-	-33	-0-	370 2		N	-0-		-0-		
01	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2		N	-0-		-0-		
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		-0-		
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400 2		N	-0-		-0-		
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		-0-		

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 137266		COMPL. DATE 05/14/1990				TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364			
FULTON-SELL		WELL #: 4											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
SIMPAINÉ		WELL #: 5		RRCID -> 148751		COMPL. DATE 02/24/1994			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7412 - 7432						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHOTGUN		WELL #: 5982		RRCID -> 214859		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7981 - 10250						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44

JONES TRUST 343		WELL #: 2H		RRCID -> 216312		COMPL. DATE 02/25/2006			TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8368 - 10456						
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-				52
12	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-				52
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-				52
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-				52
03	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-				52
04	270 N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-				52

REBEL		WELL #: 5993		RRCID -> 216315		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7991 - 10400						
11	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1881	2	76	9	N	69				74
12	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1788	2	59	9	N	54				128
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	1882	2	222	9	N	202	305	1		25
02	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1727	2	102	9	N	93				118
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1882	2	114	9	N	104				222
*04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1859	2	105	9	N	95	154	1		163

JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130						
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				106
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-				106
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-				106
02	504 N	465	-0-	-39	-0-	465	2			N	-0-				106
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-				106
04	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-				106

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180						
11	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1749	2	6	9	N	5				39
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1955	2	3	9	N	3				42
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1975	2	11	9	N	10				52
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	N	10				62
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2097	2	17	9	N	15				77
*04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	2	8	9	N	7				84

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014		TOTAL DEPTH		8085 PERF. 8351 - 12669		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14862	2	43	9	N	39	119
12	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	14282	2	66	9	N	60	179
01	15141 X	15141	-0-	-0-	-0-	15045	2	96	9	N	87	81
02	13916 X	12504	-0-	-1412	-0-	12425	2	79	9	N	72	153
03	15407 X	14981	-0-	-426	-0-	14884	2	97	9	N	88	241
04	14910 X	14185	-0-	-725	-0-	14106	2	79	9	N	72	124

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH		7991 PERF. 8320 - 12667		
11	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5829	2	46	9	N	42	86
12	8742 X	5688	-0-	-3054	-0-	5630	2	58	9	N	53	139
01	8742 X	6345	-0-	-2397	-0-	6273	2	72	9	N	65	204
02	7896 X	5713	-0-	-2183	-0-	5647	2	66	9	N	60	84
03	6789 X	6322	-0-	-467	-0-	6248	2	74	9	N	67	151
*04	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6412	2	64	9	N	58	209

PEERY		WELL #: 3203H		RRCID -> 279094		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH		8126 PERF. 8591 - 12834		
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1331	2	472	9	N	429	319
12	2077 N	1994	-0-	-83	-0-	1376	2	618	9	N	562	375
01	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	1051	2	273	9	N	248	449
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	1055	2	446	9	N	405	338
03	1984 N	1206	-0-	-778	-0-	709	2	497	9	N	452	271
*04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1079	2	438	9	N	398	152

JOSEPHINE 239		WELL #: 2H		RRCID -> 290518		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH		8190 PERF. 8737 - 12763		
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2989	2	154	9	N	140	122
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3007	2	150	9	N	136	258
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3059	2	158	9	N	144	223
02	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2768	2	128	9	N	116	164
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2773	2	158	9	N	144	132
*04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	2949	2	153	9	N	139	97

PUNDT 197		WELL #: 5HB		RRCID -> 290529		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH		8475 PERF. 8924 - 12741		
11	0 W	1075	-0-	1075	28784	928	2	147	9	N	134	144
12	0 W	1030	-0-	1030	29814	920	2	110	9	N	100	74
01	0 W	1109	-0-	1109	30923	971	2	138	9	N	125	139
02	0 W	978	-0-	978	31901	871	2	107	9	N	97	72
03	0 W	1210	-0-	1210	33111	1104	2	106	9	N	96	116
04	0 W	1149	-0-	1149	34260	1041	2	108	9	N	98	214

DUKE 412		WELL #: 1H		RRCID -> 290681		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH		7761 PERF. 8443 - 12337		
11	0 W	721	-0-	721	398809	320	1	350	2	N	46	224
12	0 W	1148	-0-	1148	399957	324	1	728	2	N	87	151
01	0 W	1310	-0-	1310	401267	234	1	1012	2	N	58	209
02	0 W	542	-0-	542	401809	277	1	158	2	N	97	131
03	0 W	1742	-0-	1742	403551	325	1	1265	2	N	138	99
04	0 W	1686	-0-	1686	405237	324	1	1210	2	N	138	65

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
LEWIS 269		WELL #: 1H		RRCID -> 290682		COMPL. DATE 10/24/2014			TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8895 - 13165			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	327 X	327	-0-	-0-	-0-	72 2	255 9	N	232	170 1		432
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	244 2	134 9	N	122	339 1		215
01	631 X	631	-0-	-0-	-0-	363 2	268 9	N	244	172 1		287
02	893 X	893	-0-	-0-	-0-	593 2	300 9	N	273	171 1		389
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	492 2	295 9	N	268	513 1		144
*04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	331 2	213 9	N	194			338

DUKE 412		WELL #: 2H		RRCID -> 290704		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8252 - 12308			
11	0 W	3029	-0-	3029	599643	2803 2	226 9	N	205	170 1		188
12	0 W	1932	-0-	1932	601575	1708 2	224 9	N	204	171 1		221
01	604673 X	3098	-0-	-601575	-0-	878 1	2030 2	N	173	172 1		222
						190 9						
02	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	529 1	1221 2	N	112	172 1		162
						123 9						
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	60 1	1342 2	N	54			216
						59 9						
*04	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	637 1	2168 2	N	217	347 1		86
						239 9						

WATERS 240		WELL #: 4H		RRCID -> 290710		COMPL. DATE 05/06/2014			TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8848 - 12870			
11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1686 2	160 9	N	145	174 1		119
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1297 2	98 9	N	89			208
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1217 2	193 9	N	175	176 1		207
02	1736 X	1593	-0-	-143	-0-	1442 2	151 9	N	137	174 1		170
03	1922 X	1791	-0-	-131	-0-	1601 2	190 9	N	173	177 1		166
04	1860 X	1822	-0-	-38	-0-	1648 2	174 9	N	158	177 1		147

WATERS 240		WELL #: 5H		RRCID -> 290711		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8889 - 12829			
11	3150 X	1989	-0-	-1161	-0-	1792 2	197 9	N	179	174 1		230
12	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1405 2	118 9	N	107	172 1		165
01	2976 X	2115	-0-	-861	-0-	1951 2	164 9	N	149	174 1		140
02	2380 X	2009	-0-	-371	-0-	1898 2	111 9	N	101	177 1		64
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2891 2	217 9	N	197	170 1		91
*04	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2644 2	142 9	N	129	173 1		47

PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290712		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8889 - 12829			
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUNDT 197		WELL #: 6H		RRCID -> 290716		COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8728 - 12923			
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1417 2	182 9	N	165	170 1		238
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1401 2	182 9	N	165	172 1		231
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1340 2	200 9	N	182	336 1		77
02	1400 N	1224	-0-	-176	-0-	1128 2	96 9	N	87			164
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1704 2	180 9	N	164	177 1		151
*04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1601 2	149 9	N	135	214 1		72

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
PUNDT 197 WELL #: 7H RRCID -> 290722 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9097 - 13685

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2670 X	1404	-0-	-1266	-0-	1342	2	62	9	N	56	168	1			50
12	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1442	2	211	9	N	192	172	1			70
01	1798 X	1423	-0-	-375	-0-	1338	2	85	9	N	77	110	1			37
02	1428 X	274	-0-	-1154	-0-	271	2	3	9	N	3					40
03	1643 X	376	-0-	-1267	-0-	269	2	107	9	N	97	120	1			17
04	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	1527	2	59	9	N	54					71

WATERS 240 WELL #: 6H RRCID -> 290784 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 9097 - 12875

11	3000 X	2179	-0-	-821	-0-	1968	2	211	9	N	192	176	1			214
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2353	2	189	9	N	172	172	1			214
01	2883 X	1496	-0-	-1387	-0-	1352	2	144	9	N	131	172	1			173
02	2436 X	2166	-0-	-270	-0-	2044	2	122	9	N	111	163	1			121
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2791	2	204	9	N	185	173	1			133
*04	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2517	2	157	9	N	143	175	1			101

REMORA OPERATING, LLC 701613
BROYLES, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 022397 COMPL. DATE 03/18/1961 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359

11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					20
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					20
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					20
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					20
*03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					20
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					20

DRAPER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 022398 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 022404 COMPL. DATE 01/24/1962 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 1 RRCID -> 022405 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416

11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					33
12	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					33
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					33
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					33
*03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					33
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					33

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
04	420 N	398	-0-	-22	-0-	398 2	N	-0-		-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508		
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
*03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-		-0-
04	420 N	369	-0-	-51	-0-	369 2	N	-0-		-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497		
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7561 - 7611		
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	494 2	2 9	N	2	32
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-	32
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-	32
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-	32
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	32
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2		N	-0-	32

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7462 - 7521								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7644 - 7666								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7490 - 7508								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7501 - 7516								
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					10
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					10
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					10
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					10
*03	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					10
*04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					10

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7334 - 7393								
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
*03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
*04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					80
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					80
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019 - P/A 12/23/19										

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					26

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981		TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555		
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			242
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			242
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			242
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			242
*03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			242
*04	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			242

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451		
11	2280 X	2054	-0-	-226	-0-	2054	2			122
12	2356 X	2064	-0-	-292	-0-	2064	2			122
01	2356 X	1812	-0-	-544	-0-	1812	2			122
02	2128 X	1209	-0-	-919	-0-	1209	2			122
03	2356 X	1833	-0-	-523	-0-	1833	2			122
04	2220 X	1725	-0-	-495	-0-	1725	2			122

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487		
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			109
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			109
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			109
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			109
*03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			109
*04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			109

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			62
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			62
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			62
*03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			62
04	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	3			62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SCHULTZ -D- WELL #: 2889 RRCID -> 096148 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					112
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					112
01		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					112
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					112
*03		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					112
*04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					112

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1048 RRCID -> 096579 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453

11		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
02		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*03		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04		1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ -A- WELL #: 2976 RRCID -> 096581 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433

11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					15
12		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					15
01		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					15
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					15
*03		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					15
04		870 N	688	-0-	-182	-0-	688	2			N	-0-					15

SCHULTZ -E- WELL #: 2870 RRCID -> 096596 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2019 - P/A 12/31/19

REDELSPERGER 957 WELL #: 3 RRCID -> 097916 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580

11		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					194
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					194
01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					194
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					194
*03		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-	188	1			6
*04		667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					6

BROYLES, M. W. WELL #: 2978 RRCID -> 115583 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459

11		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					34
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					34
01		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					34
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					34
*03		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					34
04		1320 N	997	-0-	-323	-0-	997	2			N	-0-					34

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2020 - P/A 02/26/20																

SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448								
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-						49
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-						49
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-						49
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-						49
*03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-						49
04	480 N	307	-0-	-173	-0-	307	2		N	-0-						49

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403								
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-						-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-						-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-						-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						5

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020 - P/A 03/04/20																

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//	701613								
FAGG UNIT		WELL #:	2985	RRCID ->	141168	COMPL. DATE	05/05/1981	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	7475 - 7505
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ -E-		WELL #:	3870	RRCID ->	142692	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7658 - 7675
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

M. W. BROYLES		WELL #:	3	RRCID ->	144066	COMPL. DATE	01/09/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7461 - 7508
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

BRADFORD, R. C.		WELL #:	2A	RRCID ->	144741	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	7535 - 7651
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #:	3-A	RRCID ->	147461	COMPL. DATE	11/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7569 - 7670
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

BRADFORD, R. C.		WELL #:	1-C	RRCID ->	148235	COMPL. DATE	01/20/1994	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7514 - 7584
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2020																

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556								
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					73
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					73
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					73
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
*03	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					73
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					73

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538								
11	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					94
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					94
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					94
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					94
*03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					94
*04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					94

SCHULTZ -E-		WELL #: 5870		RRCID -> 182739		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7616 - 7658								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7524 - 7578								
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					59
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					59
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					59
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					59
*03	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					59
04	630 N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					59

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7450 - 7498								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7386 - 7454								
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					48
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					48
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					48
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					48
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					48
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			N	-0-					48

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7558 - 7568								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7448 - 7458								
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					28
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					28
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					28
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					28
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					28
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	536	2			N	-0-					28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7540 - 7550								
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					18
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					18
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					18
02	112 X	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					18
03	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					18
*04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					18

SCHULTZ -C-		WELL #: 5960		RRCID -> 185370		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490								
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

FAGG UNIT		WELL #: 4985		RRCID -> 185374		COMPL. DATE 08/19/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BEULAH		WELL #: 2		RRCID -> 185376		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 4976		RRCID -> 185810		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428								
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-					90
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-					90
01	14B2	EXT	422	-0-	422	422	422	2		N	-0-					90
02	14B2	EXT	355	-0-	355	777	355	2		N	-0-					90
03	14B2	EXT	382	-0-	382	1159	382	2		N	-0-					90
04	14B2	EXT	379	-0-	379	1538	379	2		N	-0-					90

SCHULTZ -B-		WELL #: 5961		RRCID -> 185811		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					119

SCHULTZ -D-		WELL #: 5889		RRCID -> 185812		COMPL. DATE 08/31/2001		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616								
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-					85
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-					85
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					85
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-					85
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					85
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-					85

FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586								
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-					12
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-					12
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-					12
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-					12
*03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-					12
04	1380	N	1283	-0-	-97	-0-	1283	2		N	-0-					12

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//	701613								
FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID ->	243964	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	7513	PERF. 7901 - 11602	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID ->	246095	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7628	PERF. 8090 - 9622	
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2020 - P/A 01/09/20											

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5958H		RRCID ->	246158	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7790 - 11480	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID ->	246768	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7760 - 11448	
11	14B2 EXT	51	-0-	51	51	2		N	-0-		186
12	14B2 EXT	78	-0-	78	129	2		N	-0-		186
01	14B2 EXT	71	-0-	71	200	2		N	-0-		186
02	14B2 EXT	58	-0-	58	258	2		N	-0-		186
03	14B2 EXT	55	-0-	55	313	2		N	-0-		186
*04	375 X	62	-0-	-313	-0-	2		N	-0-		186

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID ->	256733	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 8060 - 11645	
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021											

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID ->	258709	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7885 - 11475	
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	947	2	10 9	N	9	169
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17 9	N	15	184
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	840	2	9 9	N	8	192
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14 9	N	13	205
*03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988	2	11 9	N	10	215
*04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	825	2	20 9	N	18	233

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010			TOTAL DEPTH 7614 PERF. 8002 - 11493		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5610 X	4703	-0-	-907	-0-	4690	2	13 9	N	12	203
12	5797 X	3395	-0-	-2402	-0-	3367	2	28 9	N	25	47
01	5797 X	2928	-0-	-2869	-0-	2908	2	20 9	N	18	65
02	5124 X	3848	-0-	-1276	-0-	3834	2	14 9	N	13	78
*03	5518 X	2741	-0-	-2777	-0-	2721	2	20 9	N	18	96
04	4980 X	3629	-0-	-1351	-0-	3629	2		N	-0-	96

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010			TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7841 - 11320		
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	93
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	93
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-	93
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	93
03	93 X	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	93
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-	93

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8008 - 11460		
11	5940 X	5041	-0-	-899	-0-	5041	2		N	-0-	69
12	5921 X	5231	-0-	-690	-0-	5231	2		N	-0-	69
01	6138 X	4339	-0-	-1799	-0-	4339	2		N	-0-	69
02	5348 X	303	-0-	-5045	-0-	303	2		N	-0-	69
03	5921 X	538	-0-	-5383	-0-	538	2		N	-0-	69
04	5130 X	1303	-0-	-3827	-0-	1303	2		N	-0-	69

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8151 - 11660		
11	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3453	2	55 9	N	50	132
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3468	2	35 9	N	32	164
01	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	3284	2	19 9	N	17	181
02	3080 X	2866	-0-	-214	-0-	2849	2	17 9	N	15	196
03	3410 X	2439	-0-	-971	-0-	2435	2	4 9	N	4	200
*04	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2		N	-0-	200

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011			TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7848 - 11480		
11	4980 X	4344	-0-	-636	-0-	4322	2	22 9	N	20	203
12	5146 X	4200	-0-	-946	-0-	4186	2	14 9	N	13	216
01	5332 X	3106	-0-	-2226	-0-	3095	2	11 9	N	10	226
02	4536 X	2985	-0-	-1551	-0-	2971	2	14 9	N	13	239
03	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	3774	2	9 9	N	8	247
04	4770 X	3615	-0-	-1155	-0-	3597	2	18 9	N	16	263

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7608 - 11960		
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	494	2	77 9	N	70	74
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	491	2	94 9	N	85	159
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	526	2	112 9	N	102	68
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	442	2	96 9	N	87	155
*03	589 N	589	-0-	-0-	-0-	499	2	90 9	N	82	65
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	533	2	75 9	N	68	133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395											
DOYLE, ROBERT B.				WELL #:	7H	RRCID ->	217045	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8206 - 9725		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOYLE, J.B.				WELL #:	13H	RRCID ->	270658	COMPL. DATE	05/13/2013	TOTAL DEPTH	7818	PERF.	8348 - 12536		
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1869	3	35	9	N	32				177
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2124	3	35	9	N	32	65	1		144
01	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2077	3	40	9	N	36				180
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2127	3	36	9	N	33	88	1		125
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2382	3	51	9	N	46	72	1		99
*04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2326	3	42	9	N	38				137

DOYLE, ROBERT B				WELL #:	5702H	RRCID ->	274226	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	8382 - 12670		
11	3000 N	3142	-0-	142	142	2885	3	257	9	N	234	189	1		210
12	2230 N	2088	-0-	-142	-0-	1758	3	330	9	N	300	264	1		246
01	3100 N	3281	-0-	181	181	2898	3	383	9	N	348	378	1		216
02	2800 N	3433	-0-	633	814	3055	3	378	9	N	344	370	1		190
03	5157 X	4343	-0-	-814	-0-	3858	3	485	9	N	441	466	1		165
*04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	3842	3	428	9	N	389	281	1		273

DOYLE, ROBERT B				WELL #:	6702H	RRCID ->	274227	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	7684	PERF.	8293 - 12504		
11	2160 X	1004	-0-	-1156	-0-	998	3	6	9	N	5	64	1		113
12	2542 X	707	-0-	-1835	-0-	692	3	15	9	N	14				127
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3406	3	431	9	N	392	374	1		145
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	2898	3	565	9	N	514	544	1		115
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	2938	3	479	9	N	435	413	1		137
*04	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	2714	3	480	9	N	436	451	1		122

DOYLE, J.B.				WELL #:	12H	RRCID ->	274292	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7823	PERF.	8375 - 12574		
11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3004	3	68	9	N	62				190
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4573	3	8	9	N	7	92	1		105
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4698	3	270	9	N	245	215	1		135
02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4334	3	129	9	N	117	107	1		145
03	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	5076	3	157	9	N	143	86	1		202
*04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4851	3	141	9	N	128	168	1		162

DOYLE, J.B.				WELL #:	18H	RRCID ->	275407	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	8272 - 12466		
11	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-				147
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				147
01	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-				147
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-				147
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147

DOYLE, J.B.				WELL #:	14H	RRCID ->	275408	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	8213 - 12035		
11	2340 X	1895	-0-	-445	-0-	1838	3	57	9	N	52				242
12	2790 X	2701	-0-	-89	-0-	2570	3	131	9	N	119	174	1		187
01	2790 X	1909	-0-	-881	-0-	1817	3	92	9	N	84	76	1		195
02	2296 X	1798	-0-	-498	-0-	1717	3	81	9	N	74	104	1		165
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2165	3	109	9	N	99	84	1		180
*04	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	2886	3	154	9	N	140	208	1		112

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395												
DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013			TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8446 - 12400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	597	3			N	-0-			122
12	957	N	957	-0-	-0-	951	3	6	9	N	5			127
01	1112	N	1112	-0-	-0-	977	3	135	9	N	123	72	1	178
02	577	N	577	-0-	-0-	526	3	51	9	N	46	81	1	143
03	645	N	645	-0-	-0-	595	3	50	9	N	45			188
04	1080	N	396	-0-	-684	370	3	26	9	N	24	90	1	122

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176												
SPARMAN		WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER 460		WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977			TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROYER		WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980			TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATERS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992			TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8009 - 8068					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176									
MURPHY, W. A. -B-		WELL #: 2427		RRCID -> 142690	COMPL. DATE 08/04/1992	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8079	- 8160			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229	COMPL. DATE 10/07/1992	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7929	- 7959			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059	COMPL. DATE 01/01/1993	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 7980	- 8010			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644	COMPL. DATE 01/28/1993	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8000	- 8060			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KIRK 339		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 8302	- 8338			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8380	- 8410			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8290	- 8360			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BALLENTINE -A- WELL #: 2 RRCID -> 154108 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7514 - 7562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-				160
12	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			N	-0-				160
01	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-				160
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	966	2			N	-0-				160
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-				160
*04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				160

KIRK -339- WELL #: 4 RRCID -> 191152 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716

11	1530 N	1475	-0-	-55	-0-	1473	2	2	9	N	2				112
12	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	1531	2	3	9	N	3				115
01	1550 N	1498	-0-	-52	-0-	1498	2			N	-0-				115
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1442	2	2	9	N	2				117
03	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	1348	2	3	9	N	3				120
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1351	2	4	9	N	4				124

WASELL 771 WELL #: 7 RRCID -> 193710 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUKE 767 WELL #: 6 RRCID -> 196360 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRADFORD 811 WELL #: 6 RRCID -> 196454 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147

11	9387 X	3089	-0-	-6298	-0-	3089	2			N	-0-				57
12	2759 X	2723	-0-	-36	-0-	2723	2			N	-0-				57
01	2883 X	2566	-0-	-317	-0-	2566	2			N	-0-				57
02	2884 X	1888	-0-	-996	-0-	1888	2			N	-0-				57
03	3193 X	1975	-0-	-1218	-0-	1933	2	42	9	N	38				95
04	3090 X	2014	-0-	-1076	-0-	2010	2	4	9	N	4				99

DUKE 770 WELL #: 8 RRCID -> 196499 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORN 863 WELL #: 5 RRCID -> 196751 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 795 - 9400

11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-				57
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-				57
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				57
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	726	2			N	-0-				57
03	806 N	516	-0-	-290	-0-	516	2			N	-0-				57
*04	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				57

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
LAURIE 725		WELL #: 6		RRCID -> 196905		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7709 - 9517					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	3346	-0-	3346	11095	3346	2			N	-0-			45
12	14326 X	3231	-0-	-11095	-0-	3231	2			N	-0-			45
01	4247 X	3326	-0-	-921	-0-	3124	2	202	9	N	184	167	1	62
02	3836 X	2869	-0-	-967	-0-	2851	2	18	9	N	16			78
03	3627 X	3281	-0-	-346	-0-	3233	2	48	9	N	44			122
04	3360 X	2913	-0-	-447	-0-	2863	2	50	9	N	45			167

BALLARD 325		WELL #: 2		RRCID -> 198669		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 9614					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	96	-0-	96	96	96	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	100	4	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-			-0-
03	100 X	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

PIPER 719		WELL #: 4		RRCID -> 198674		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8209 - 8996					
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	1561	2	22	9	N	20			180
12	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	1476	2	36	9	N	33	180	1	33
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1554	2	184	9	N	167	173	1	27
02	1484 N	1253	-0-	-231	-0-	1250	2	3	9	N	3			30
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1621	2	55	9	N	50			80
04	1680 N	892	-0-	-788	-0-	888	2	4	9	N	4			84

FRY 338		WELL #: 4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRY 338		WELL #: 6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096					
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			159
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	N	11			170
01	1054 N	1024	-0-	-30	-0-	1018	2	6	9	N	5			175
02	924 N	844	-0-	-80	-0-	834	2	10	9	N	9			184
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	996	2	9	9	N	8			192
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	952	2	9	9	N	8	178	1	22

KIRK 339		WELL #: 5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392					
11	14B2 EXT	1907	-0-	1907	7971	1903	2	4	9	N	4			42
12	9654 X	1683	-0-	-7971	-0-	1677	2	6	9	N	5			47
01	3689 X	1708	-0-	-1981	-0-	1701	2	7	9	N	6			53
02	3332 X	1370	-0-	-1962	-0-	1364	2	6	9	N	5			58
03	2480 X	1379	-0-	-1101	-0-	1375	2	4	9	N	4			62
04	1920 X	1362	-0-	-558	-0-	1359	2	3	9	N	3			65

WILEY 718		WELL #: 3		RRCID -> 204905		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8050 - 10682					
11	2190 N	1789	-0-	-401	-0-	1778	2	11	9	N	10			190
12	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1841	2	11	9	N	10			200
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-			200
02	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1635	2	33	9	N	30			230
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1783	2	46	9	N	42	178	1	94
*04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1715	2	308	9	N	280	174	1	200

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
WATERS 328				WELL #:	1	RRCID ->	206525	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	8090	PERF. 8195 - 9475		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEAT 341				WELL #:	3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF. 8650 - 10142		
11	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			33
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	-0-	1277	2		N	-0-			33
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	1384	2		N	-0-			33
02	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			33
03	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			33
04	1350 N	826	-0-	-524	-0-	-0-	826	2		N	-0-			33

HANSHU 726				WELL #:	7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7640 - 9862		
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	-0-	1537	2		N	-0-			184
12	1612 N	1520	-0-	-92	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			184
01	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			184
02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			184
03	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	-0-	1450	2	1 9	N	1			185
*04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-			185

WHEAT 341				WELL #:	2	RRCID ->	206751	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 8600 - 10517		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	181 1		104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

WHEAT 341				WELL #:	5H	RRCID ->	208915	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	8302	PERF. 8760 - 10262		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAIN 337				WELL #:	2H	RRCID ->	208920	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8752 - 10552		
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2		N	-0-			90
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2	6 9	N	5			95
01	1860 N	1740	-0-	-120	-0-	-0-	1736	2	4 9	N	4			99
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2	7 9	N	6			105
03	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	-0-	1723	2	10 9	N	9			114
04	1680 N	1472	-0-	-208	-0-	-0-	1465	2	7 9	N	6			120

WHEAT 341				WELL #:	4 H	RRCID ->	208927	COMPL. DATE	02/22/2005	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 8430 - 10292		
11	2700 N	2634	-0-	-66	-0-	-0-	2535	2	99 9	N	90			197
12	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	-0-	2606	2	96 9	N	87	182 1		102
01	2666 N	2617	-0-	-49	-0-	-0-	2595	2	22 9	N	20			122
02	2464 N	2367	-0-	-97	-0-	-0-	2336	2	31 9	N	28			150
03	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	-0-	2534	2	26 9	N	24			174
*04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	2	145 9	N	132	181 1		125

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MALONE 365		WELL #:		1H	RRCID ->	209521	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8236	PERF.	8483 - 9862	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11	990 N	897	-0-	-93	-0-	888 2	9 9		N	8			197
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	928 2	210 9		N	191	183 1		205
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2			N	-0-			205
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 2			N	-0-			205
03	1147 N	884	-0-	-263	-0-	884 2			N	-0-			205
04	960 N	748	-0-	-212	-0-	748 2			N	-0-			205

WATERS 328		WELL #:		2	RRCID ->	209920	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8022 - 8090	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUESS 816		WELL #:		5H	RRCID ->	210552	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7389	PERF.	7670 - 9242	
11	1230 N	573	-0-	-657	-0-	545 2	28 9		N	25			140
12	1364 N	532	-0-	-832	-0-	532 2			N	-0-			140
01	1457 N	668	-0-	-789	-0-	668 2			N	-0-			140
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2			N	-0-			140
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2			N	-0-			140
*04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2			N	-0-			140

CROSS 817		WELL #:		3 H	RRCID ->	210559	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	7335	PERF.	7507 - 9302	
11	2790 N	2395	-0-	-395	-0-	2331 2	64 9		N	58	177 1		28
12	2604 N	2364	-0-	-240	-0-	2360 2	4 9		N	4			32
01	2449 N	2232	-0-	-217	-0-	2201 2	31 9		N	28			60
02	2240 N	1966	-0-	-274	-0-	1942 2	24 9		N	22			82
03	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2410 2	44 9		N	40			122
*04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2269 2	53 9		N	48			170

CAIN 337		WELL #:		3H	RRCID ->	210801	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	8328	PERF.	8335 - 10552	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASE 516		WELL #:		1H	RRCID ->	211825	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	8033	PERF.	8339 - 10287	
11	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	1820 2			N	-0-			40
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1912 2	3 9		N	3			43
01	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	1945 2			N	-0-			43
02	1708 N	1677	-0-	-31	-0-	1677 2			N	-0-			43
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2			N	-0-			43
04	1890 N	1809	-0-	-81	-0-	1809 2			N	-0-			43

CROSS 817		WELL #:		4H	RRCID ->	212076	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7487 - 10052	
11	4297 X	-0-	-0-	-4297	-0-				N	-0-			100
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-				N	-0-			100
01	2697 X	113	-0-	-2584	-0-	113 2			N	-0-			100
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-				N	-0-			100
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			100

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		SCHULTZ 717		WELL #:	4H	RRCID ->	212723	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	7737	PERF.	7853 - 10362
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1098	2	8	9	N	7	92
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-	92
01		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2	9	N	2	94
02		1036 N	999	-0-	-37	-0-	998	2	1	9	N	1	95
03		1116 N	1098	-0-	-18	-0-	1092	2	6	9	N	5	100
*04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1051	2	199	9	N	181	281

SUESS 816				WELL #:	6H	RRCID ->	212725	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	7306	PERF.	7545 - 9287
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-	53
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-	53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53

CAIN 337				WELL #:	4H	RRCID ->	212726	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	8321	PERF.	8542 - 10547
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1871	2	9	9	N	8	73
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1948	2	8	9	N	7	80
01		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	2	8	9	N	7	87
02		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1724	2	3	9	N	3	90
03		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1898	2	13	9	N	12	102
*04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7	109

WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276				WELL #:	3H	RRCID ->	214051	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8702 - 9542
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ROLAND WHEAT 342				WELL #:	5H	RRCID ->	214231	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	8189	PERF.	8493 - 10571
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-	122
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-	122
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-	122
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-	122
03		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-	122
*04		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	122

CROSS 817				WELL #:	6H	RRCID ->	214236	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7415	PERF.	7690 - 9581
11		14B2 EXT	2577	-0-	2577	9702	2536	2	41	9	N	37	232
12		11785 X	2083	-0-	-9702	-0-	1888	2	195	9	N	177	232
01		4030 X	2572	-0-	-1458	-0-	2572	2			N	-0-	232
02		3640 X	1723	-0-	-1917	-0-	1723	2			N	-0-	232
03		3224 X	2520	-0-	-704	-0-	2520	2			N	-0-	232
04		2580 X	2177	-0-	-403	-0-	2177	2			N	-0-	232

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #:	5	RRCID ->	214280	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	7602	PERF.	8130 - 9445
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
PIPER, OLA O.		WELL #:		3	RRCID ->	214480	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7725 - 9754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUESS 816		WELL #:		7H	RRCID ->	214676	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	7370	PERF. 7597 - 9151				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CAIN 337		WELL #:		5H	RRCID ->	216739	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	8344	PERF. 8580 - 10186				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #:		6H	RRCID ->	216744	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 7707 - 10900				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		3H	RRCID ->	217381	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	7734	PERF. 8055 - 9772				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-				-0-

SHUTTERLY 954		WELL #:		2H	RRCID ->	220831	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	7533	PERF. 8123 - 9202				
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1509	2	44	9	N	40				120
12	1612 N	1542	-0-	-70	-0-	1538	2	4	9	N	4				124
01	1581 N	1511	-0-	-70	-0-	1489	2	22	9	N	20				144
02	1456 N	1375	-0-	-81	-0-	1347	2	28	9	N	25				169
03	1550 N	1543	-0-	-7	-0-	1509	2	34	9	N	31				200
*04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1468	2	18	9	N	16	171	1		45

WILLIAM, SCHULTZ		WELL #:		3	RRCID ->	220835	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 8073 - 9914				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
KELLN		WELL #:		1 H	RRCID ->	224318	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	8326	PERF.	8767 - 9989
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	2002	-0-	-38	-0-	2002	2		N	-0-		90
12	2139 N	2010	-0-	-129	-0-	2010	2		N	-0-		90
01	2108 N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2		N	-0-		90
02	1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2		N	-0-		90
03	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1930	2		N	-0-		90
04	1980 N	1894	-0-	-86	-0-	1894	2		N	-0-		90

WATERS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	224890	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8383 - 9502
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

SHUTTERLY 954		WELL #:		3H	RRCID ->	225346	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	7569	PERF.	7904 - 9422
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H	RRCID ->	226230	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7954 - 10427
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPARMAN		WELL #:		5	RRCID ->	226561	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	8458 - 9442
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1 9	N	1		68
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1918	2	2 9	N	2		70
01	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-		70
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-		70
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1791	2	8 9	N	7		77
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-		77

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H	RRCID ->	226793	COMPL. DATE	12/02/2006	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	7996 - 9998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JAY D. BARTON ET AL B		WELL #:		3H	RRCID ->	226808	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	8066 - 9997
11	960 N	907	-0-	-53	-0-	813	2	94 9	N	85	171 1	104
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	821	2	102 9	N	93		197
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	860	2	105 9	N	95	183 1	109
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	665	2	20 9	N	18		127
03	930 N	592	-0-	-338	-0-	523	2	69 9	N	63		190
04	930 N	904	-0-	-26	-0-	827	2	77 9	N	70	180 1	80

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176													
EPPS				WELL #:	5	RRCID ->	227140	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8441 - 10980		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

ROYER				WELL #:	6	RRCID ->	227392	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7928	PERF.	8422 - 9457		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPARMAN				WELL #:	6	RRCID ->	227445	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	7972	PERF.	8615 - 9544		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420				WELL #:	4H	RRCID ->	227794	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7958	PERF.	8479 - 9746		
11	600 N	486	-0-	-114	-0-	-0-	486	2			N	-0-			43
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	-0-	494	2			N	-0-			43
01	527 N	450	-0-	-77	-0-	-0-	450	2			N	-0-			43
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	-0-	363	2			N	-0-			43
03	496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	415	2			N	-0-			43
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	-0-	402	2			N	-0-			43

GEX, MRS. LUTIE W.				WELL #:	6	RRCID ->	228744	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	7572	PERF.	7891 - 10610		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856				WELL #:	4H	RRCID ->	228810	COMPL. DATE	06/20/2007	TOTAL DEPTH	7303	PERF.	7560 - 9362		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

ROYER				WELL #:	5	RRCID ->	229388	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	8466 - 9502		
11	2070 X	1929	-0-	-141	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			135
12	2139 X	1967	-0-	-172	-0-	-0-	1967	2			N	-0-			135
01	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			135
02	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-			135
03	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-			135
*04	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-			135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
KING 729		WELL #:		5H	RRCID ->	229521	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7680 - 9592		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-		4103 2	109 9		N	99			264
12	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-		3566 2	51 9		N	46	180 1		130
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-		4124 2	96 9		N	87			217
02	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-		3703 2	68 9		N	62			279
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-		4189 2	90 9		N	82	181 1		180
*04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		3999 2	105 9		N	95	181 1		94

EPPS		WELL #:		6	RRCID ->	229801	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	8454 - 10536		
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-		1975 2			N	-0-			102
12	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-		1982 2			N	-0-			102
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		1960 2	3 9		N	3			105
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2			N	-0-			105
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-		1938 2	3 9		N	3			108
*04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875 2			N	-0-			108

BREEN		WELL #:		3793H	RRCID ->	229977	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	7598	PERF.	8142 - 11690		
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-		5071 2			N	-0-			48
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-		2224 2			N	-0-			48
01	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-		4500 2			N	-0-			48
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-		3304 2	230 9		N	209			257
03	3503 X	3291	-0-	-212	-0-		3290 2	1 9		N	1	196 1		62
04	3390 X	2864	-0-	-526	-0-		2836 2	28 9		N	25			87

HAINES, GRACE 420		WELL #:		5H	RRCID ->	229981	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8140 - 9962		
11	2820 X	2716	-0-	-104	-0-		2705 2	11 9		N	10			47
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-		2899 2	7 9		N	6			53
01	2883 N	2862	-0-	-21	-0-		2860 2	2 9		N	2			55
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		2630 2			N	-0-			55
03	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-		2949 2	28 9		N	25			80
04	2760 N	2671	-0-	-89	-0-		2671 2			N	-0-			80

KING 729		WELL #:		6H	RRCID ->	230834	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7395	PERF.	7616 - 9397		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		8H	RRCID ->	230877	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8224 - 11300		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAINES, GRACE 420		WELL #:		6H	RRCID ->	230928	COMPL. DATE	08/04/2007	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	9840 - 10342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	2	52	9	N	37
12		2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	37
01		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	37
02		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	-0-	2619	2	3	9	N	40
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	94
*04		3000 N	3019	-0-	19	-0-	19	3019	2			N	94

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086													
11		3540 X	3455	-0-	-85	-0-	-0-	3455	2			N	42
12		3658 X	3491	-0-	-167	-0-	-0-	3485	2	6	9	N	47
01		3658 X	3312	-0-	-346	-0-	-0-	3312	2			N	47
02		3304 X	2673	-0-	-631	-0-	-0-	2672	2	1	9	N	48
03		3658 X	3045	-0-	-613	-0-	-0-	3045	2			N	48
04		3450 X	2997	-0-	-453	-0-	-0-	2997	2			N	48

BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774													
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	151
12		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	-0-	1186	2			N	151
01		1674 N	633	-0-	-1041	-0-	-0-	633	2			N	151
02		1372 N	764	-0-	-608	-0-	-0-	664	2	100	9	N	242
03		1178 N	219	-0-	-959	-0-	-0-	182	2	37	9	N	276
*04		797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	277

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790													
11		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	2	29	9	N	40
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	40
01		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	40
02		1344 N	1300	-0-	-44	-0-	-0-	1300	2			N	40
03		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	-0-	2881	2	59	9	N	94
*04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	94

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
CRUISE E 768		WELL #:		8H	RRCID ->	235069	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	7392	PERF. 7490 - 10405			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ 'G' 628		WELL #:		3628H	RRCID ->	235479	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 8231 - 11950			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER		WELL #:		1690H	RRCID ->	235632	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8364 - 11710			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRUISE 'A' 856		WELL #:		5H	RRCID ->	236359	COMPL. DATE	04/21/2008	TOTAL DEPTH	7292	PERF. 7600 - 10592			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIRK 339		WELL #:		6H	RRCID ->	237582	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8950 - 12255			
11	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-			124
12	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3723	2	20	9	N	18			142
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3706	2	11	9	N	10			152
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3320	2	6	9	N	5			157
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3546	2	2	9	N	2			159
*04	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-			159

CRUISE 'E' 768		WELL #:		9H	RRCID ->	238378	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 7500 - 9900			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		7887H	RRCID ->	239303	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	7546	PERF. 8007 - 11550			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 8252 - 11736		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEERY A				WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7825 - 11343		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PIPER, OLA O.				WELL #: 4692H		RRCID -> 242704		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 7772		PERF. 8123 - 11947		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BARTON, JAY D. ETAL "F"				WELL #: 2532H		RRCID -> 245105		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 7878		PERF. 8182 - 12529		
11	2070 N	1840	-0-	-230	-0-	1826	2	14	9	N	13			199
12	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	2	3	9	N	3			202
01	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1803	2	165	9	N	150	161	1	191
02	1708 N	1375	-0-	-333	-0-	1228	2	147	9	N	134			325
03	2139 N	1765	-0-	-374	-0-	1720	2	45	9	N	41			366
04	1890 N	1500	-0-	-390	-0-	1500	2			N	-0-	183	1	183
PRICE, WD -B-				WELL #: 9621H		RRCID -> 245201		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7709		PERF. 8357 - 12193		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WHEAT 252				WELL #: 1 H		RRCID -> 245228		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 8815 - 12619		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PEERY A				WELL #: 6730H		RRCID -> 246096		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 7357		PERF. 7685 - 11273		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	77			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3355					N	-0-			92

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY A WELL #: 7730H RRCID -> 258035 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	2684 2	259 9	N	235	182 1		170
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3738 2	487 9	N	443	369 1		244
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4007 2	66 9	N	60	178 1		126
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	3943 2	221 9	N	201	165 1		162
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4435 2	325 9	N	295	360 1		97
*04	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3407 2	257 9	N	234	177 1		154

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 1 RRCID -> 258059 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282 WELL #: 2 H RRCID -> 258825 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VESTER, MARTHA 617 WELL #: 2H RRCID -> 260628 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELISE 286 WELL #: 4H RRCID -> 265070 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	349		N	-0-			86
12	349 X	-0-	-0-	-349	-0-			N	-0-			86
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1070 2	144 9	N	131			217
02	2800 N	2874	-0-	74	74	2711 2	163 9	N	148	198 1		167
03	3100 N	5240	-0-	2140	2214	4523 2	717 9	N	652	782 1		37
*04	3000 N	3175	-0-	175	2389	2845 2	330 9	N	300	145 1		192

PARKER 618 WELL #: 3H RRCID -> 265205 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROXIE 282 WELL #: 3 H RRCID -> 265276 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176		KATY		WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8674 - 12285		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								162
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								162
04	14B2	EXT	387	-0-	387	387		387	2					162

PARKER 618				WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 7840		PERF. 8313 - 12046		
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1288	2	50	9	N	45		175
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1300	2	63	9	N	57	169	63
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1077	2	123	9	N	112		175
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-		175
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	977	2	105	9	N	95	200	70
04	1080	N	871	-0-	-209	-0-	834	2	37	9	N	34	30	74

PEERY A				WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 7706 - 11353		
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2749	2	116	9	N	105		209
12	3007	X	2209	-0-	-798	-0-	2136	2	73	9	N	66	181	94
01	3007	X	1829	-0-	-1178	-0-	1702	2	127	9	N	115		209
02	2716	X	181	-0-	-2535	-0-	181	2			N	-0-		209
03	2976	X	848	-0-	-2128	-0-	848	2			N	-0-		209
*04	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4580	2	217	9	N	197	197	209

REBA N MILLER				WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8150 - 11738		
11	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2098	2	66	9	N	60	182	100
12	2542	N	1918	-0-	-624	-0-	1872	2	46	9	N	42		142
01	2418	N	1783	-0-	-635	-0-	1737	2	46	9	N	42		184
02	2016	N	1645	-0-	-371	-0-	1627	2	18	9	N	16		200
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1885	2	122	9	N	111	181	130
*04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1824	2	87	9	N	79		209

MARTHA VESTER 617				WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 7913		PERF. 8441 - 12777		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

MARTHA VESTER 617				WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 7936		PERF. 8446 - 12641		
11	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2616	2	143	9	N	130	180	160
12	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2679	2	152	9	N	138	183	115
01	3069	X	2695	-0-	-374	-0-	2557	2	138	9	N	125	183	57
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	2387	2	156	9	N	142		199
03	2883	X	2008	-0-	-875	-0-	1922	2	86	9	N	78	182	95
04	2760	X	2750	-0-	-10	-0-	2661	2	89	9	N	81	149	27

KATY				WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 8269		PERF. 8891 - 13019		
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3776	2	299	9	N	272	365	97
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3630	2	232	9	N	211	181	127
01	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3395	2	205	9	N	186	183	130
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	2906	2	152	9	N	138	184	84
03	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3120	2	128	9	N	116		200
04	3240	X	2668	-0-	-572	-0-	2521	2	147	9	N	134	197	137

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011			TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8260 - 12100	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2096	2	33	9	N	30	132
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2102	2	108	9	N	98	230
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2104	2	72	9	N	65	112
02	1988 N	1498	-0-	-490	-0-	1352	2	146	9	N	133	245
03	2201 N	1851	-0-	-350	-0-	1795	2	56	9	N	51	112
04	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	1751	2	61	9	N	55	167

DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011			TOTAL DEPTH 7735		PERF. 8218 - 12467	
11	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	5061	2	64	9	N	58	80
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5200	2	105	9	N	95	175
01	5208 X	4347	-0-	-861	-0-	4263	2	84	9	N	76	251
02	4704 X	3096	-0-	-1608	-0-	3088	2	8	9	N	7	258
03	5208 X	3988	-0-	-1220	-0-	3951	2	37	9	N	34	109
04	5040 X	3346	-0-	-1694	-0-	3314	2	32	9	N	29	138

GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011			TOTAL DEPTH 8087		PERF. 8691 - 12070	
11	1260 X	18	-0-	-1242	-0-	18	2			N	-0-	121
12	403 X	25	-0-	-378	-0-	25	2			N	-0-	121
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	121
02	28 X	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-	52
03	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-	52
04	30 X	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-	52

ELISE 286		WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011			TOTAL DEPTH 8332		PERF. 8827 - 12453	
11	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1970	2	120	9	N	109	245
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1941	2	89	9	N	81	154
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1568	2	178	9	N	162	116
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1418	2	107	9	N	97	213
03	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2344	2	228	9	N	207	223
*04	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2104	2	154	9	N	140	181

ELISE 286		WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011			TOTAL DEPTH 8233		PERF. 8561 - 12960	
11	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3366	2	283	9	N	257	196
12	3379 X	2451	-0-	-928	-0-	2183	2	268	9	N	244	82
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3212	2	230	9	N	209	291
02	3052 X	2790	-0-	-262	-0-	2612	2	178	9	N	162	270
03	3379 X	2571	-0-	-808	-0-	2382	2	189	9	N	172	262
04	3270 X	2858	-0-	-412	-0-	2700	2	158	9	N	144	225

DAISY GRAVES		WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012			TOTAL DEPTH 7992		PERF. 8497 - 12774	
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1648	2	99	9	N	90	70
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1678	2	96	9	N	87	157
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1591	2	74	9	N	67	224
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1434	2	111	9	N	101	124
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1636	2	116	9	N	105	229
*04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1617	2	95	9	N	86	139

KATY		WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011			TOTAL DEPTH 8283		PERF. 8772 - 13095	
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2335	2	133	9	N	121	85
12	2480 X	2371	-0-	-109	-0-	2327	2	44	9	N	40	125
01	2480 X	2382	-0-	-98	-0-	2173	2	209	9	N	190	115
02	2240 X	1456	-0-	-784	-0-	1340	2	116	9	N	105	220
03	2480 X	941	-0-	-1539	-0-	922	2	19	9	N	17	237
04	2400 X	1551	-0-	-849	-0-	1453	2	98	9	N	89	326

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
DAISY GRAVES 529 WELL #: 4H RRCID -> 266707 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3041	2	125	9	N	114	187	1	114
12		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2462	2	141	9	N	128			242
01		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2187	2	85	9	N	77	184	1	135
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3760	2	96	9	N	87			222
03		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2933	2	57	9	N	52	201	1	72
*04		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3256	2	80	9	N	73		1 8	145

GRAVES WELL #: 9530H RRCID -> 267108 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8824 - 12655															
11		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1765	2	156	9	N	142			262
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1811	2	135	9	N	123	290	1	95
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1776	2	162	9	N	147			242
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	854	2	102	9	N	93	181	1	154
03		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1728	2	72	9	N	65			219
*04		3000 N	3623	-0-	623	623	3265	2	358	9	N	325	360	1	184

DOYLE, J.B. WELL #: 17H RRCID -> 267715 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8490 - 12789															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOYLE, J.B. WELL #: 9703H RRCID -> 267788 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8252 - 12423															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 11H RRCID -> 268352 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8534 - 12290															
11		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5179	2	300	9	N	273	179	1	242
12		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5027	2	334	9	N	304	387	1	159
01		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	5926	2	289	9	N	263	181	1	241
02		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5055	2	216	9	N	196	167	1	270
03		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4634	2	244	9	N	222	391	1	101
04		1440 X	145	-0-	-1295	-0-	145	2			N	-0-			101

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 4628H RRCID -> 268477 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8173 - 11982															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BATTIN 528 WELL #: 4HR RRCID -> 268479 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086															
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2164	2	196	9	N	178	178	1	35
12		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2051	2	198	9	N	180	180	1	35
01		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2618	2	256	9	N	233	180	1	88
02		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1724	2	15	9	N	14			102
03		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2012	2	76	9	N	69			171
*04		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1656	2	195	9	N	177	193	1	155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
KATY		WELL #:		3285H	RRCID ->	268535	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8755 - 13031
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80		152
03	14B2 EXT	592	-0-	592	592	592	485	2	107	9	N	249
04	14B2 EXT	2568	-0-	2568	3160	3160	2329	2	239	9	N	284

GRAY 683		WELL #:		1H	RRCID ->	268700	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	7613	PERF.	7850 - 11866
11	5250 X	4719	-0-	-531	-0-	-0-	4650	2	69	9	N	180
12	5332 X	5173	-0-	-159	-0-	-0-	4955	2	218	9	N	195
01	5332 X	5088	-0-	-244	-0-	-0-	4873	2	215	9	N	207
02	4816 X	4529	-0-	-287	-0-	-0-	4352	2	177	9	N	170
03	5332 X	4928	-0-	-404	-0-	-0-	4689	2	239	9	N	204
04	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	-0-	4297	2	187	9	N	194

SCHULTZ 783		WELL #:		1H	RRCID ->	269467	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	8010 - 12250
11	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2	53	9	N	187
12	2883 X	2766	-0-	-117	-0-	-0-	2700	2	66	9	N	63
01	2883 X	2013	-0-	-870	-0-	-0-	1990	2	23	9	N	84
02	2604 X	2336	-0-	-268	-0-	-0-	2324	2	12	9	N	95
03	2883 X	2802	-0-	-81	-0-	-0-	2681	2	121	9	N	205
04	2700 X	2611	-0-	-89	-0-	-0-	2545	2	66	9	N	68

REBA N MILLER		WELL #:		14H	RRCID ->	273722	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	7643	PERF.	8125 - 12395
11	570 X	94	-0-	-476	-0-	-0-	94	2			N	157
12	589 X	2	-0-	-587	-0-	-0-	2	2			N	157
01	841 X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	109	9	N	256
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	-0-	3591	2	349	9	N	174
03	3100 N	3805	-0-	705	-0-	-0-	3538	2	267	9	N	234
*04	3000 N	4027	-0-	1027	-0-	-0-	1732	2	267	9	N	119

GRAVES		WELL #:		10H	RRCID ->	273966	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8608 - 12400
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45

PARNELL RANCH 165		WELL #:		2H	RRCID ->	274206	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	8638	PERF.	9112 - 13483
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1702	2	143	9	N	200
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	100	9	N	109
01	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1607	2	110	9	N	209
02	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	-0-	949	2	129	9	N	145
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	2	147	9	N	99
04	1650 N	1472	-0-	-178	-0-	-0-	1367	2	105	9	N	194

JONES TRUST 272		WELL #:		2H	RRCID ->	276332	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8551	PERF.	9065 - 13270
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
SCHULTZ BROTHERS A		WELL #:		4627H	RRCID ->	276339	COMPL. DATE	05/21/2013	TOTAL DEPTH	7763	PERF.	8168 - 11979
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	3660 X	2690	-0-	-970	-0-	2445 2	245 9	N	223	181 1		221
12	3782 X	2593	-0-	-1189	-0-	2307 2	286 9	N	260	388 1		93
01	3782 X	3496	-0-	-286	-0-	3239 2	257 9	N	234	183 1		144
02	3416 X	1993	-0-	-1423	-0-	1818 2	175 9	N	159	183 1		120
03	3596 X	3294	-0-	-302	-0-	3067 2	227 9	N	206	196 1	1 8	129
*04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3137 2	260 9	N	236	185 1		180

JONES TRUST 272		WELL #:		4H	RRCID ->	276935	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	8977 - 13180
11	2040 X	1597	-0-	-443	-0-	1320 2	277 9	N	252	181 1		339
12	2201 X	1674	-0-	-527	-0-	1478 2	196 9	N	178	362 1		155
01	2201 X	1218	-0-	-983	-0-	965 2	253 9	N	230			385
02	1988 X	1358	-0-	-630	-0-	1335 2	23 9	N	21	199 1		207
03	1891 X	1856	-0-	-35	-0-	1272 2	584 9	N	531	503 1	1 8	234
04	1620 X	1493	-0-	-127	-0-	1430 2	63 9	N	57	179 1		112

PARNELL RANCH 165		WELL #:		3H	RRCID ->	277212	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	8659	PERF.	9040 - 13770
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3163 2	217 9	N	197	182 1		182
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3105 2	264 9	N	240	183 1		239
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2931 2	305 9	N	277	389 1		127
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2423 2	210 9	N	191	189 1		129
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2245 2	193 9	N	175	199 1		105
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2495 2	259 9	N	235	198 1		142

BAILEY 271		WELL #:		2H	RRCID ->	277669	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	8960 - 13100
11	630 N	449	-0-	-181	-0-	368 2	81 9	N	74			169
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	449 2	61 9	N	55			224
01	589 N	353	-0-	-236	-0-	218 2	135 9	N	123	183 1		164
02	420 N	336	-0-	-84	-0-	303 2	33 9	N	30			194
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	509 2	211 9	N	192	200 1	1 8	185
*04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	316 2	80 9	N	73	188 1		70

JONES TRUST 272		WELL #:		3H	RRCID ->	278249	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8838 - 13206
11	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2353 2	212 9	N	193	181 1		217
12	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2313 2	186 9	N	169	182 1		204
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2436 2	221 9	N	201	183 1		222
02	2800 N	4147	-0-	1347	1347	3991 2	156 9	N	142	184 1		180
03	3100 N	2463	-0-	-637	710	2173 2	290 9	N	264	197 1		247
*04	2827 N	2117	-0-	-710	-0-	1873 2	244 9	N	222	379 1		90

PORTER UNIT 324		WELL #:		2H	RRCID ->	278429	COMPL. DATE	03/03/2015	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8263 - 12968
11	1800 N	1708	-0-	-92	-0-	1597 2	111 9	N	101	185 1		80
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1839 2	103 9	N	94			174
01	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1594 2	70 9	N	64	180 1		58
02	1596 N	1294	-0-	-302	-0-	1207 2	87 9	N	79			137
03	1953 N	1181	-0-	-772	-0-	1153 2	28 9	N	25	94 1		68
04	1620 N	865	-0-	-755	-0-	855 2	10 9	N	9			77

PORTER UNIT 324		WELL #:		4H	RRCID ->	278431	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8027	PERF.	8702 - 12700
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76			144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
PORTER UNIT 324		WELL #:		3H	RRCID ->	278432	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7994	PERF.	8303 - 12471
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3697	2	163	9	N	148	262
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3693	2	160	9	N	145	45
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4390	2	198	9	N	180	169
02	2408 X	2034	-0-	-374	-0-	1945	2	89	9	N	81	69
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4000	2	205	9	N	186	166
*04	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4172	2	149	9	N	135	135

PORTER UNIT 324		WELL #:		5H	RRCID ->	278435	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8245 - 12475
11	2910 X	1991	-0-	-919	-0-	1889	2	102	9	N	93	85
12	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	1986	2	103	9	N	94	179
01	2139 X	1936	-0-	-203	-0-	1846	2	90	9	N	82	78
02	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2107	2	142	9	N	129	207
03	2077 X	2061	-0-	-16	-0-	1931	2	130	9	N	118	137
04	2010 X	1726	-0-	-284	-0-	1630	2	96	9	N	87	43

PORTER 324		WELL #:		1H	RRCID ->	278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8380 - 13150
11	1920 N	1809	-0-	-111	-0-	1700	2	109	9	N	99	165
12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	165
01	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	126	165
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-	165
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	165
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	165

ELMER GRAVES 615		WELL #:		1H	RRCID ->	278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8521 - 13023
11	1470 N	880	-0-	-590	-0-	837	2	43	9	N	39	139
12	1457 N	966	-0-	-491	-0-	938	2	28	9	N	25	164
01	1302 N	936	-0-	-366	-0-	891	2	45	9	N	41	205
02	812 N	408	-0-	-404	-0-	332	2	76	9	N	69	274
03	961 N	755	-0-	-206	-0-	709	2	46	9	N	42	200
04	900 N	654	-0-	-246	-0-	643	2	11	9	N	10	210

ELMER GRAVES 615		WELL #:		4H	RRCID ->	278490	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	8389 - 12019
11	3000 N	3195	-0-	195	271	2995	2	200	9	N	182	87
12	3465 X	3194	-0-	-271	-0-	3048	2	146	9	N	133	220
01	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2949	2	118	9	N	107	142
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2119	2	64	9	N	58	200
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2708	2	57	9	N	52	134
*04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3220	2	201	9	N	183	186

ELMER GRAVES 615		WELL #:		3H	RRCID ->	278493	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	8242 - 12854
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1439	2	41	9	N	37	177
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1490	2	94	9	N	85	80
01	1581 N	1159	-0-	-422	-0-	1111	2	48	9	N	44	124
02	1372 N	1120	-0-	-252	-0-	1063	2	57	9	N	52	48
03	1581 N	1014	-0-	-567	-0-	968	2	46	9	N	42	90
04	1110 N	956	-0-	-154	-0-	928	2	28	9	N	25	115

ELMER GRAVES 615		WELL #:		5H	RRCID ->	278495	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	8197 - 12875
11	2040 N	1897	-0-	-143	-0-	1780	2	117	9	N	106	220
12	2139 N	1973	-0-	-166	-0-	1868	2	105	9	N	95	132
01	2201 N	1757	-0-	-444	-0-	1658	2	99	9	N	90	222
02	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1851	2	231	9	N	210	192
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2197	2	18	9	N	16	207
*04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2215	2	114	9	N	104	130

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																	
ELMER GRAVES 615 WELL #: 2H RRCID -> 278496 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8406 - 12430																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

DOYLE, J.B. WELL #: 10H RRCID -> 278519 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYTON RANCH 417 WELL #: 1H RRCID -> 278600 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265																	
11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10161	2	31	9	N	28					210
12	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	10045	2	44	9	N	40	180	1			70
01	10881	X	8761	-0-	-2120	-0-	8667	2	94	9	N	85					155
02	9828	X	6864	-0-	-2964	-0-	6761	2	103	9	N	94					249
03	10881	X	5865	-0-	-5016	-0-	5863	2	2	9	N	2	166	1			85
04	10200	X	8651	-0-	-1549	-0-	8462	2	189	9	N	172					257

MARTHA VESTER 617 WELL #: 6H RRCID -> 278613 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397																	
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3413	2	149	9	N	135	178	1			174
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3029	2	158	9	N	144	176	1			142
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3556	2	307	9	N	279					421
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3462	2	135	9	N	123	372	1			172
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4004	2	41	9	N	37					209
*04	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3550	2	252	9	N	229	179	1			259

MARTHA VESTER 617 WELL #: 5H RRCID -> 278616 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547																	
11	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1502	2	120	9	N	109					177
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3218	2	253	9	N	230	182	1			225
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1651	2	113	9	N	103	184	1			144
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2254	2	175	9	N	159	184	1			119
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4230	2	297	9	N	270	182	1			207
*04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3437	2	248	9	N	225	378	1			54

HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035																	
11	3090	X	2458	-0-	-632	-0-	2374	2	84	9	N	76	87	1			67
12	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	3019	2	111	9	N	101	93	1			75
01	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	2606	2	72	9	N	65					140
02	2912	X	1969	-0-	-943	-0-	1881	2	88	9	N	80					220
03	3224	X	1922	-0-	-1302	-0-	1837	2	85	9	N	77	182	1			115
04	3030	X	2003	-0-	-1027	-0-	1924	2	79	9	N	72					187

PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040																	
11	3570	X	3413	-0-	-157	-0-	3339	2	74	9	N	67					129
12	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	2887	2	105	9	N	95					224
01	3813	X	1468	-0-	-2345	-0-	1434	2	34	9	N	31	185	1			70
02	3444	X	1253	-0-	-2191	-0-	1218	2	35	9	N	32					102
03	3658	X	1691	-0-	-1967	-0-	1662	2	29	9	N	26	65	1			63
04	3420	X	1609	-0-	-1811	-0-	1566	2	43	9	N	39					102

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
PARKER 618		WELL #:		5H		RRCID -> 278769		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 8389 - 12491			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	132			175	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175	

PARKER 618		WELL #:		6H		RRCID -> 278770		COMPL. DATE 05/02/2014		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 8287 - 12290			
11	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	2292	2	141	9	N	128	183	1	99
12	2976	X	2830	-0-	-146	-0-	2678	2	152	9	N	138			237
01	3069	X	2689	-0-	-380	-0-	2533	2	156	9	N	142	184	1	195
02	2772	X	2379	-0-	-393	-0-	2219	2	160	9	N	145	198	1	142
03	3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2388	2	196	9	N	178	118	1	202
04	2730	X	2480	-0-	-250	-0-	2300	2	180	9	N	164	232	1	134

WHEAT 252		WELL #:		4H		RRCID -> 278846		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9038 - 12782			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58	

WHEAT 252		WELL #:		5H		RRCID -> 278849		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 8492		PERF. 9140 - 13065			
11	6672	X	3830	-0-	-2842	-0-	3496	2	334	9	N	304	182	1	302
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3550	2	165	9	N	150	325	1	127
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	2845	2	182	9	N	165	177	1	115
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3328	2	99	9	N	90			205
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3059	2	263	9	N	239	366	1	78
*04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2016	2	169	9	N	154	162	1	70

PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H		RRCID -> 278857		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 8051		PERF. 8424 - 12544			
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			72
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			72
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			72
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	6			78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

ROXIE 282		WELL #:		5H		RRCID -> 278864		COMPL. DATE 04/22/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8733 - 12854			
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2787	2	120	9	N	109	182	1	119
12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2796	2	176	9	N	160	199	1	80
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2692	2	121	9	N	110			190
02	2240	X	1625	-0-	-615	-0-	1595	2	30	9	N	27			217
03	2480	X	1735	-0-	-745	-0-	1704	2	31	9	N	28			245
04	2400	X	1236	-0-	-1164	-0-	1188	2	48	9	N	44			289

ROXIE 282		WELL #:		4H		RRCID -> 278866		COMPL. DATE 04/21/2014		TOTAL DEPTH 8385		PERF. 8804 - 12941			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			272
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-			272
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5521	2	213	9	N	194	182	1	284
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4306	2	227	9	N	206	181	1	309

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID ->	278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5388	2	204	9	N	185	179 1	178
12	5549 X	4713	-0-	-836	-0-	4529	2	184	9	N	167	252 1	93
01	5487 X	4624	-0-	-863	-0-	4444	2	180	9	N	164	170 1	87
02	5208 X	3668	-0-	-1540	-0-	3528	2	140	9	N	127		214
03	5766 X	4315	-0-	-1451	-0-	4007	2	308	9	N	280	374 1	120
*04	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	5787	2	433	9	N	394	357 1	157

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID ->	278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576	
11	5940 X	3456	-0-	-2484	-0-	3443	2	13	9	N	12		99
12	6138 X	3464	-0-	-2674	-0-	3447	2	17	9	N	15		114
01	6138 X	2992	-0-	-3146	-0-	2969	2	23	9	N	21		135
02	5544 X	2786	-0-	-2758	-0-	2725	2	61	9	N	55		190
03	4681 X	3192	-0-	-1489	-0-	3105	2	87	9	N	79		269
04	3450 X	2872	-0-	-578	-0-	2797	2	75	9	N	68		337

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID ->	278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556	
11	4710 X	4132	-0-	-578	-0-	4128	2	4	9	N	4		134
12	4867 X	4556	-0-	-311	-0-	4547	2	9	9	N	8		142
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	5140	2	3	9	N	3		145
02	4340 X	3932	-0-	-408	-0-	3913	2	19	9	N	17		162
03	4805 X	3682	-0-	-1123	-0-	3636	2	46	9	N	42		204
04	4980 X	3751	-0-	-1229	-0-	3694	2	57	9	N	52		256

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID ->	279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750	
11	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	4638	2	551	9	N	501	539 1	234
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4088	2	439	9	N	399	376 1	257
01	5332 X	2525	-0-	-2807	-0-	2173	2	352	9	N	320	375 1	202
02	4844 X	4232	-0-	-612	-0-	3661	2	571	9	N	519	379 1	342
03	5363 X	4083	-0-	-1280	-0-	3637	2	446	9	N	405	558 1	189
04	5190 X	3932	-0-	-1258	-0-	3529	2	403	9	N	366	358 1	197

ROXIE 282		WELL #:		6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		84
04	14B2 EXT	1608	-0-	1608	1608	1528	2	80	9	N	73		157

WHEAT 252		WELL #:		3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064	
11	3330 X	1106	-0-	-2224	-0-	1106	2			N	-0-		58
12	3317 X	2126	-0-	-1191	-0-	2004	2	122	9	N	111		169
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2802	2	334	9	N	304	359 1	114
02	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2423	2	157	9	N	143		257
03	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2647	2	204	9	N	185	347 1	95
04	3030 X	2639	-0-	-391	-0-	2446	2	193	9	N	175	181 1	89

HAGER TRUST 616		WELL #:		4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036	
11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2108	2	77	9	N	70	182 1	75
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2022	2	81	9	N	74	76 1	73
01	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2459	2	51	9	N	46		119
02	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1818	2	67	9	N	61		180
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1897	2	52	9	N	47		227
*04	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2388	2	61	9	N	55	180 1	102

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
HAGER TRUST 616 WELL #: 5H RRCID -> 279071 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8548 - 12972														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2766	2	99	9	N	90	95	129
12		2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2583	2	100	9	N	91	108	112
01		3131 X	2573	-0-	-558	-0-	2490	2	83	9	N	75		187
02		2828 X	2228	-0-	-600	-0-	2127	2	101	9	N	92	195	84
03		3131 X	2584	-0-	-547	-0-	2473	2	111	9	N	101		185
04		2880 X	2251	-0-	-629	-0-	2167	2	84	9	N	76	196	65

DOYLE, ROBERT B. WELL #: RRCID -> 279746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8460 - 12396														
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6194H RRCID -> 279847 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8164 - 12168														
11		3120 X	2721	-0-	-399	-0-	2596	2	125	9	N	114		220
12		3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2695	2	129	9	N	117	182	155
01		3224 X	2919	-0-	-305	-0-	2733	2	186	9	N	169	183	141
02		2800 X	2618	-0-	-182	-0-	2518	2	100	9	N	91		232
03		3100 X	2841	-0-	-259	-0-	2728	2	113	9	N	103	184	151
*04		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	2950	2	303	9	N	275	181	245

GRAVES WELL #: 12H RRCID -> 279849 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8501 - 12718														
11		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13103	2	537	9	N	488	545	173
12		13484 X	13484	-0-	-0-	-0-	12960	2	524	9	N	476	366	283
01		13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	12873	2	523	9	N	475	547	211
02		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	11969	2	507	9	N	461	480	192
03		13361 X	13361	-0-	-0-	-0-	12841	2	520	9	N	473	543	122
*04		12611 X	12611	-0-	-0-	-0-	12140	2	471	9	N	428	362	188

DOYLE, ROBERT B WELL #: 7076H RRCID -> 279850 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8161 - 12680														
11		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5678	2	232	9	N	211	178	125
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	5760	2	389	9	N	354	183	296
01		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	4414	2	683	9	N	621	564	353
02		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	4991	2	264	9	N	240	381	212
03		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6014	2	141	9	N	128	185	154
*04		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	3799	2	384	9	N	349	360	143

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 5707H RRCID -> 280315 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8444 - 12694														
11		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2675	2	307	9	N	279	383	110
12		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2815	2	293	9	N	266	182	194
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2925	2	183	9	N	166	183	177
02		2464 X	2251	-0-	-213	-0-	2094	2	157	9	N	143	181	139
03		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3318	2	234	9	N	213	182	170
*04		4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4500	2	106	9	N	96	199	67

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6198H RRCID -> 280319 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8377 - 12448														
11		3960 X	3436	-0-	-524	-0-	3217	2	219	9	N	199	184	224
12		4030 X	3866	-0-	-164	-0-	3648	2	218	9	N	198	180	242
01		4030 X	3529	-0-	-501	-0-	3286	2	243	9	N	221	381	82
02		3640 X	3104	-0-	-536	-0-	2970	2	134	9	N	122		204
03		3999 X	3515	-0-	-484	-0-	3313	2	202	9	N	184	181	207
04		3750 X	3371	-0-	-379	-0-	3213	2	158	9	N	144	181	170

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
KING 552		WELL #:		1H	RRCID ->	280345	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8163 - 12215	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
11	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			62
12	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2		N	-0-			62
01	2387 X	150	-0-	-2237	-0-	150	2		N	-0-			62
02	2156 X	56	-0-	-2100	-0-	56	2		N	-0-			62
03	2387 X	6	-0-	-2381	-0-	6	2		N	-0-			62
04	990 X	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			62

BAILEY 271		WELL #:		1H	RRCID ->	280528	COMPL. DATE	12/25/2013	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	8920 - 11620	
11	1290 N	1157	-0-	-133	-0-	1019	2	138	9	N	125		232
12	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	1016	2	188	9	N	171	183	220
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1010	2	221	9	N	201	181	240
02	1092 N	874	-0-	-218	-0-	709	2	165	9	N	150	183	207
03	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	954	2	215	9	N	195	365	33
04	1200 N	1146	-0-	-54	-0-	969	2	177	9	N	161		194

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6125H	RRCID ->	280736	COMPL. DATE	07/26/2015	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8200 - 12166	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-		99
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		99
*04	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		99

DICK BARTON 502		WELL #:		1H	RRCID ->	280901	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7641	PERF.	7961 - 11911	
11	5550 X	4554	-0-	-996	-0-	4514	2	40	9	N	36		160
12	5425 X	4528	-0-	-897	-0-	4484	2	44	9	N	40		200
01	5332 X	4418	-0-	-914	-0-	4378	2	40	9	N	36		236
02	4536 X	3955	-0-	-581	-0-	3903	2	52	9	N	47	177	106
03	4712 X	4166	-0-	-546	-0-	4146	2	20	9	N	18		124
04	4560 X	4218	-0-	-342	-0-	4185	2	33	9	N	30		154

HAGER TRUST 616		WELL #:		1H	RRCID ->	280902	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8582 - 13017	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

HAGER TRUST 616		WELL #:		2H	RRCID ->	280951	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	8490 - 13114	
11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1246	2	109	9	N	99	181	77
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1102	2	77	9	N	70		147
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	1101	2	63	9	N	57		204
02	1092 N	1079	-0-	-13	-0-	968	2	111	9	N	101	198	107
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1221	2	109	9	N	99	1	205
04	1140 N	982	-0-	-158	-0-	928	2	54	9	N	49	167	87

PRICE, WILLIS D		WELL #:		6123H	RRCID ->	280970	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8232 - 12251	
11	6090 X	4351	-0-	-1739	-0-	4196	2	155	9	N	141		197
12	6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4617	2	156	9	N	142	183	156
01	6293 X	4773	-0-	-1520	-0-	4622	2	151	9	N	137	186	107
02	5152 X	3171	-0-	-1981	-0-	3108	2	63	9	N	57		164
03	4774 X	3615	-0-	-1159	-0-	3591	2	24	9	N	22		186
04	4620 X	4165	-0-	-455	-0-	4085	2	80	9	N	73	180	79

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE, WILLIS D WELL #: 6124H RRCID -> 280971 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8083 - 12337												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		6150 X	4102	-0-	-2048	-0-	4019	2	83	9	N	238
12		6355 X	3582	-0-	-2773	-0-	3460	2	122	9	N	168
01		5859 X	5392	-0-	-467	-0-	5252	2	140	9	N	113
02		5292 X	4108	-0-	-1184	-0-	3900	2	208	9	N	101
03		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	4842	2	394	9	N	261
04		5220 X	3340	-0-	-1880	-0-	3340	2			N	261

DOYLE, ROBERT 'B' WELL #: 6145H RRCID -> 280992 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8346 - 11825												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PRICE, WILLIS D WELL #: 6122H RRCID -> 281129 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8216 - 12281												
11		7359 X	4009	-0-	-3350	-0-	3909	2	100	9	N	220
12		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4027	2	141	9	N	165
01		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3614	2	146	9	N	114
02		3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3559	2	102	9	N	207
03		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5223	2	111	9	N	127
*04		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	4907	2	143	9	N	257

SCHULTZ 'G' 628 WELL #: 5H RRCID -> 281203 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8238 - 11795												
11		3270 X	2313	-0-	-957	-0-	2100	2	213	9	N	244
12		4185 X	2806	-0-	-1379	-0-	2558	2	248	9	N	109
01		4185 X	3482	-0-	-703	-0-	3211	2	271	9	N	175
02		3780 X	2195	-0-	-1585	-0-	1983	2	212	9	N	168
03		3100 X	2094	-0-	-1006	-0-	1875	2	219	9	N	185
04		3360 X	2115	-0-	-1245	-0-	1705	2	410	9	N	212

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6134H RRCID -> 281205 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8239 - 12874												
11		6360 X	5822	-0-	-538	-0-	5551	2	271	9	N	167
12		6448 X	4993	-0-	-1455	-0-	4776	2	217	9	N	177
01		6200 X	5813	-0-	-387	-0-	5523	2	290	9	N	259
02		5432 X	3585	-0-	-1847	-0-	3411	2	174	9	N	222
03		6014 X	5195	-0-	-819	-0-	4958	2	237	9	N	251
04		5820 X	4537	-0-	-1283	-0-	4320	2	217	9	N	87

PRICE, WILLIS D WELL #: 6133H RRCID -> 281206 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8052 - 12464												
11		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2471	2	63	9	N	62
12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2688	2	42	9	N	100
01		3100 N	3344	-0-	244	244	3270	2	74	9	N	167
02		2800 N	3288	-0-	488	732	3257	2	31	9	N	195
03		3100 N	4605	-0-	1505	2237	4583	2	22	9	N	215
*04		5695 X	3458	-0-	-2237	-0-	3412	2	46	9	N	80

PEYTON RANCH 417 WELL #: 2H RRCID -> 281282 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8313 - 12670												
11		6360 X	2772	-0-	-3588	-0-	2761	2	11	9	N	112
12		6510 X	183	-0-	-6327	-0-	183	2			N	112
01		4588 X	2503	-0-	-2085	-0-	2497	2	6	9	N	117
02		7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	7287	2	80	9	N	190
03		4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4646	2	89	9	N	271
*04		6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6191	2	61	9	N	326

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PRICE, WILLIS D		WELL #: 6132H		RRCID ->	281299	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8399 - 12793			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2686	2	112	9	N	102	186	1	130
12	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	2893	2	59	9	N	54			184
01	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	2969	2	118	9	N	107	182	1	109
02	2940 X	2422	-0-	-518	-0-	2369	2	53	9	N	48			157
03	3255 X	1253	-0-	-2002	-0-	1229	2	24	9	N	22			179
04	3000 X	2880	-0-	-120	-0-	2849	2	31	9	N	28	175	1	32

HARRY PARKER 697		WELL #: 5H		RRCID ->	281302	COMPL. DATE	11/22/2015	TOTAL DEPTH	7691	PERF.	8131 - 12402			
11	4950 X	3717	-0-	-1233	-0-	3439	2	278	9	N	253	186	1	240
12	4743 X	3352	-0-	-1391	-0-	3144	2	208	9	N	189	185	1	244
01	4340 X	3402	-0-	-938	-0-	3170	2	232	9	N	211	383	1	72
02	3920 X	3620	-0-	-300	-0-	3357	2	263	9	N	239	184	1	127
03	4340 X	4150	-0-	-190	-0-	3871	2	279	9	N	254	198	1	182
*04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3821	2	272	9	N	247	182	1	247

PRICE, WILLIS D		WELL #: 5341H		RRCID ->	281303	COMPL. DATE	05/29/2016	TOTAL DEPTH	7945	PERF.	8408 - 11040			
11	3960 X	3734	-0-	-226	-0-	3266	2	468	9	N	425	181	1	291
12	4030 X	3935	-0-	-95	-0-	3515	2	420	9	N	382	546	1	127
01	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	3963	2	487	9	N	443	380	1	190
02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3338	2	378	9	N	344	389	1	145
03	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4420	2	468	9	N	425	379	1	190
*04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4499	2	436	9	N	396	360	1	226

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 6204H		RRCID ->	281304	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	7787	PERF.	8205 - 12375			
11	4710 X	4271	-0-	-439	-0-	4022	2	249	9	N	226			266
12	4867 X	4114	-0-	-753	-0-	3854	2	260	9	N	236	358	1	144
01	4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4070	2	211	9	N	192	187	1	149
02	4368 X	3901	-0-	-467	-0-	3560	2	341	9	N	310	184	1	275
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	5856	2	212	9	N	193	361	1	107
04	4260 X	4120	-0-	-140	-0-	3914	2	206	9	N	187	180	1	114

PRICE, WILLIS D		WELL #: 6205H		RRCID ->	281305	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	8140 - 12315			
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2840	2	164	9	N	149	179	1	184
12	3162 X	2376	-0-	-786	-0-	2274	2	102	9	N	93	180	1	97
01	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	2668	2	118	9	N	107			204
02	2856 X	2376	-0-	-480	-0-	2225	2	151	9	N	137	197	1	144
03	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	2389	2	198	9	N	180	181	1	142
04	3000 X	2414	-0-	-586	-0-	2337	2	77	9	N	70			212

BATTIN 528		WELL #: 5H		RRCID ->	281735	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8913 - 13477			
11	4950 X	4894	-0-	-56	-0-	4473	2	421	9	N	383	367	1	244
12	5022 X	4993	-0-	-29	-0-	4572	2	421	9	N	383	377	1	250
01	5022 X	3817	-0-	-1205	-0-	3509	2	308	9	N	280	360	1	170
02	4564 X	3189	-0-	-1375	-0-	2950	2	239	9	N	217	198	1	189
03	5053 X	3801	-0-	-1252	-0-	3480	2	321	9	N	292	385	1	96
04	4890 X	3802	-0-	-1088	-0-	3474	2	328	9	N	298	196	1	198

DAISY GRAVES		WELL #: 7529H		RRCID ->	281746	COMPL. DATE	09/13/2016	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8460 - 12769			
11	11070 X	10643	-0-	-427	-0-	10122	2	521	9	N	474	550	1	204
12	11253 X	10628	-0-	-625	-0-	10091	2	537	9	N	488	365	1	327
01	11253 X	10532	-0-	-721	-0-	10000	2	532	9	N	484	545	1	266
02	10052 X	9139	-0-	-913	-0-	8707	2	432	9	N	393	532	1	127
03	11067 X	9199	-0-	-1868	-0-	8757	2	442	9	N	402	362	1	167
04	10650 X	8605	-0-	-2045	-0-	8170	2	435	9	N	395	356	1	206

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
PRICE, WD -B-		WELL #: 6213H		RRCID -> 281755		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8192 - 12359						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60		
PRICE, WD -B-		WELL #: 6212H		RRCID -> 281757		COMPL. DATE 09/14/2016		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8138 - 12382						
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	5481	2	358	9	N	325	363	1	169
12	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5148	2	279	9	N	254	360	1	63
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4852	2	317	9	N	288			351
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	4742	2	267	9	N	243	183	1	411
03	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4524	2	109	9	N	99	198	1	312
*04	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4560	2	252	9	N	229	367	1	174
SCHULTZ 'G' 628		WELL #: 6H		RRCID -> 281887		COMPL. DATE 05/28/2016		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8880 - 11665						
11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6005	2	237	9	N	215	186	1	218
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6477	2	243	9	N	221	182	1	257
01	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5228	2	261	9	N	237	198	1	296
02	4788 X	4762	-0-	-26	-0-	4586	2	176	9	N	160	200	1	256
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	6057	2	284	9	N	258	377	1	135
*04	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	5888	2	182	9	N	165	180	1	120
WHEAT 252		WELL #: 2H		RRCID -> 281889		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8787 - 13225						
11	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2276	2	217	9	N	197	182	1	184
12	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2005	2	163	9	N	148	182	1	150
01	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1801	2	218	9	N	198	164	1	184
02	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1685	2	314	9	N	285	182	1	287
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1907	2	58	9	N	53	156	1	184
04	1950 N	1896	-0-	-54	-0-	1766	2	130	9	N	118	197	1	105
WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 6H		RRCID -> 282125		COMPL. DATE 12/04/2016		TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8022 - 12429						
11	6960 X	5646	-0-	-1314	-0-	5048	2	598	9	N	544	550	1	285
12	7440 X	5993	-0-	-1447	-0-	5401	2	592	9	N	538	543	1	280
01	7440 X	5695	-0-	-1745	-0-	5145	2	550	9	N	500	378	1	402
02	6720 X	4312	-0-	-2408	-0-	3903	2	409	9	N	372	544	1	230
03	6789 X	5552	-0-	-1237	-0-	4921	2	631	9	N	574	555	1	249
04	5790 X	5322	-0-	-468	-0-	4808	2	514	9	N	467	556	1	160
LAUBHAN 537		WELL #: 1H		RRCID -> 282129		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8437 - 13059						
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2517	2	127	9	N	115			192
12	2883 X	2821	-0-	-62	-0-	2764	2	57	9	N	52	176	1	68
01	2883 X	2632	-0-	-251	-0-	2548	2	84	9	N	76			144
02	2464 X	2342	-0-	-122	-0-	2281	2	61	9	N	55			199
03	2821 X	2574	-0-	-247	-0-	2429	2	145	9	N	132	179	1	152
04	2730 X	2436	-0-	-294	-0-	2348	2	88	9	N	80			232
SCHULTZ 783		WELL #: 2H		RRCID -> 282143		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8189 - 12780						
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2939	2	119	9	N	108	183	1	130
12	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3494	2	186	9	N	169	182	1	117
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3846	2	138	9	N	125			242
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3168	2	94	9	N	85	198	1	129
03	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3858	2	121	9	N	110			239
*04	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3577	2	176	9	N	160	197	1	202

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
PRICE, WILLIS D		WELL #: 5343H		RRCID ->	282172	COMPL. DATE	10/22/2016	TOTAL DEPTH	7967	PERF.	8358	-	12949
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1190	2	249	9	N	226	181	179
12	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1187	2	234	9	N	213	182	210
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1160	2	229	9	N	208	184	234
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1088	2	151	9	N	137	192	179
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1121	2	306	9	N	278	181	275
*04	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1298	2	177	9	N	161	388	48

PRICE, WD -B-		WELL #: 6221H		RRCID ->	282210	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	7772	PERF.	8098	-	12982
11	5310 X	4394	-0-	-916	-0-	4259	2	135	9	N	123		227
12	5456 X	5110	-0-	-346	-0-	4972	2	138	9	N	125	186	166
01	5239 X	4849	-0-	-390	-0-	4699	2	150	9	N	136	181	121
02	4452 X	4282	-0-	-170	-0-	4174	2	108	9	N	98		219
03	5115 X	4169	-0-	-946	-0-	4051	2	118	9	N	107	199	126
04	4950 X	4009	-0-	-941	-0-	3880	2	129	9	N	117	197	46

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6937H		RRCID ->	282345	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	8145	-	12450
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		94

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6938H		RRCID ->	282391	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8169	-	12833
11	7020 X	6927	-0-	-93	-0-	6741	2	186	9	N	169	178	249
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7008	2	374	9	N	340	383	206
01	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	6991	2	186	9	N	169	182	193
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6424	2	157	9	N	143	182	154
03	7378 X	7088	-0-	-290	-0-	6887	2	201	9	N	183	200	137
04	7140 X	6299	-0-	-841	-0-	6158	2	141	9	N	128		265

PIPER, OLA O.		WELL #: 6927H		RRCID ->	282392	COMPL. DATE	03/23/2017	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	8274	-	13019
11	13950 X	12687	-0-	-1263	-0-	12262	2	425	9	N	386	367	199
12	14136 X	12756	-0-	-1380	-0-	12324	2	432	9	N	393	364	228
01	13981 X	12207	-0-	-1774	-0-	11810	2	397	9	N	361	365	224
02	12432 X	10538	-0-	-1894	-0-	10237	2	301	9	N	274	368	130
03	13423 X	11963	-0-	-1460	-0-	11505	2	458	9	N	416	395	151
04	12690 X	11481	-0-	-1209	-0-	11077	2	404	9	N	367	360	158

LAUBHAN 537		WELL #: 2H		RRCID ->	282629	COMPL. DATE	02/24/2017	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8203	-	12600
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	885	2	125	9	N	114		256
12	1147 N	976	-0-	-171	-0-	882	2	94	9	N	85	184	157
01	1085 N	966	-0-	-119	-0-	865	2	101	9	N	92	160	89
02	952 N	884	-0-	-68	-0-	822	2	62	9	N	56		145
03	976 N	976	-0-	-0-	-0-	835	2	141	9	N	128	180	92
*04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1015	2	118	9	N	107		199

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6939H		RRCID ->	282744	COMPL. DATE	02/18/2017	TOTAL DEPTH	7824	PERF.	8153	-	12522
11	7050 X	5381	-0-	-1669	-0-	5188	2	193	9	N	175	196	134
12	7285 X	5654	-0-	-1631	-0-	5435	2	219	9	N	199	181	152
01	7099 X	5382	-0-	-1717	-0-	5169	2	213	9	N	194	198	148
02	5964 X	4271	-0-	-1693	-0-	4092	2	179	9	N	163	180	131
03	5828 X	5097	-0-	-731	-0-	4882	2	215	9	N	195	181	145
04	5460 X	5253	-0-	-207	-0-	5062	2	191	9	N	174	181	138

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
REBA N MILLER WELL #: 20H RRCID -> 282750 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8186 - 12369												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		9600 X	7748	-0-	-1852	-0-	7462 2	286 9	N	260	364 1	147
12		9920 X	8437	-0-	-1483	-0-	8029 2	408 9	N	371	182 1	336
01		9920 X	8780	-0-	-1140	-0-	8402 2	378 9	N	344	565 1	115
02		8540 X	5982	-0-	-2558	-0-	5762 2	220 9	N	200	181 1	134
03		8928 X	6927	-0-	-2001	-0-	6623 2	304 9	N	276	180 1	230
04		8490 X	6319	-0-	-2171	-0-	6055 2	264 9	N	240	375 1	95

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6953H RRCID -> 282773 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8083 - 12097												
11		10260 X	8651	-0-	-1609	-0-	8289 2	362 9	N	329	373 1	176
12		10602 X	8399	-0-	-2203	-0-	8039 2	360 9	N	327	376 1	127
01		10602 X	5325	-0-	-5277	-0-	5079 2	246 9	N	224	181 1	170
02		9044 X	4827	-0-	-4217	-0-	4616 2	211 9	N	192	192 1	170
03		9827 X	4244	-0-	-5583	-0-	3984 2	260 9	N	236	181 1	224
04		8640 X	595	-0-	-8045	-0-	567 2	28 9	N	25	180 1	69

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6955H RRCID -> 282774 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8022 - 12186												
11		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2225 2	202 9	N	184	184 1	62
12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2163 2	207 9	N	188	188 1	62
01		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	4558 2	527 9	N	479	372 1	169
02		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3753 2	272 9	N	247	182 1	234
03		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	4932 2	361 9	N	328	380 1	182
04		4290 X	3863	-0-	-427	-0-	3598 2	265 9	N	241	195 1	228

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6956H RRCID -> 282775 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8274 - 12475												
11		4680 X	3747	-0-	-933	-0-	3506 2	241 9	N	219	181 1	217
12		4960 X	4766	-0-	-194	-0-	4577 2	189 9	N	172	182 1	207
01		4960 X	3251	-0-	-1709	-0-	3088 2	163 9	N	148	184 1	171
02		4480 X	3055	-0-	-1425	-0-	2932 2	123 9	N	112	184 1	99
03		4836 X	2604	-0-	-2232	-0-	2488 2	116 9	N	105		204
04		4620 X	3238	-0-	-1382	-0-	3102 2	136 9	N	124	182 1	146

SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 6954H RRCID -> 282776 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8046 - 12250												
11		9300 X	7557	-0-	-1743	-0-	7213 2	344 9	N	313	181 1	253
12		8463 X	8116	-0-	-347	-0-	8116 2		N	-0-		253
01		10175 X	10175	-0-	-0-	-0-	10030 2	145 9	N	132	187 1	198
02		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	9160 2	150 9	N	136	197 1	137
03		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10096 2	179 9	N	163	182 1	117
*04		10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10498 2	186 9	N	169	181 1	105

WHITTENBURG UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 282777 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6436 - 13368												
11		9630 X	7512	-0-	-2118	-0-	7317 2	195 9	N	177	180 1	218
12		9796 X	9220	-0-	-576	-0-	8947 2	273 9	N	248	359 1	107
01		9672 X	8249	-0-	-1423	-0-	7962 2	287 9	N	261	180 1	188
02		8400 X	5849	-0-	-2551	-0-	5600 2	249 9	N	226	182 1	232
03		9300 X	6521	-0-	-2779	-0-	6243 2	278 9	N	253	372 1	113
*04		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9234 2	295 9	N	268	180 1	201

REBA N MILLER WELL #: 21H RRCID -> 282830 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8297 - 12375												
11		7560 X	7364	-0-	-196	-0-	7037 2	327 9	N	297	376 1	137
12		7533 X	7345	-0-	-188	-0-	7081 2	264 9	N	240	182 1	195
01		7533 X	6947	-0-	-586	-0-	6552 2	395 9	N	359	388 1	166
02		6860 X	6433	-0-	-427	-0-	6191 2	242 9	N	220	196 1	190
03		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7376 2	363 9	N	330	363 1	157
04		7350 X	7278	-0-	-72	-0-	6953 2	325 9	N	295	368 1	84

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 4H RRCID -> 282889 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8004 - 12560												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		7680 X	6922	-0-	-758	-0-	6329 2	593 9	N	539	363 1	416
12		7936 X	6910	-0-	-1026	-0-	6162 2	748 9	N	680	750 1	346
01		7998 X	6703	-0-	-1295	-0-	6446 2	257 9	N	234	360 1	220
02		7224 X	6147	-0-	-1077	-0-	5737 2	410 9	N	373	376 1	217
03		7998 X	4146	-0-	-3852	-0-	3550 2	596 9	N	542	533 1	226
*04		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6344 2	656 9	N	596	553 1	269

PRICE TRUST 'C' 604 WELL #: 3H RRCID -> 282901 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8081 - 12720												
11		4710 X	4196	-0-	-514	-0-	3895 2	301 9	N	274	194 1	179
12		4619 X	3462	-0-	-1157	-0-	3285 2	177 9	N	161	180 1	160
01		4495 X	2973	-0-	-1522	-0-	2773 2	200 9	N	182	182 1	160
02		4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4131 2	256 9	N	233	179 1	214
03		4340 X	4308	-0-	-32	-0-	3971 2	337 9	N	306	375 1	144
04		4200 X	3562	-0-	-638	-0-	3280 2	282 9	N	256	180 1	220

COBLE UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 283101 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 7185 - 13682												
11		13050 X	10946	-0-	-2104	-0-	9750 2	1196 9	N	1087	1123 1	335
12		13485 X	11520	-0-	-1965	-0-	10286 2	1234 9	N	1122	950 1	507
01		13299 X	10790	-0-	-2509	-0-	9595 2	1195 9	N	1086	1299 1	294
02		10220 X	9597	-0-	-623	-0-	8496 2	1101 9	N	1001	933 1	362
03		11532 X	10751	-0-	-781	-0-	9504 2	1247 9	N	1134	1118 1	378
04		11160 X	10961	-0-	-199	-0-	9675 2	1286 9	N	1169	1286 1	261

BRAINARD UNIT 14 WELL #: 2H RRCID -> 283174 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7270 - 14372												
11		2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2395 2	209 9	N	190	188 1	227
12		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2761 2	206 9	N	187	192 1	222
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3705 2	162 9	N	147	192 1	177
02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3793 2	206 9	N	187	181 1	183
03		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2336 2	212 9	N	193	190 1	186
*04		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2089 2	196 9	N	178	152 1	212

PRICE, WILLIS D WELL #: 26HX RRCID -> 283265 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8180 - 17094												
11		5910 X	5398	-0-	-512	-0-	4789 2	609 9	N	554	364 1	251
12		6107 X	5602	-0-	-505	-0-	5361 2	241 9	N	219	329 1	141
01		5735 X	4850	-0-	-885	-0-	4456 2	394 9	N	358	348 1	151
02		5180 X	4953	-0-	-227	-0-	4383 2	570 9	N	518	365 1	304
03		5735 X	4411	-0-	-1324	-0-	4227 2	184 9	N	167	363 1	108
04		5430 X	1279	-0-	-4151	-0-	1228 2	51 9	N	46		154

PRICE, WILLIS D WELL #: 5342H RRCID -> 283266 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8322 - 12480												
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		40
12		93 N	11	-0-	-82	-0-	11 2		N	-0-		40
01		186 N	7	-0-	-179	-0-	7 2		N	-0-		40
02		84 N	9	-0-	-75	-0-	9 2		N	-0-		40
03		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		40
*04		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		40

PIPER, OLA O. WELL #: 6926H RRCID -> 283340 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8080 - 12414												
11		6960 X	6143	-0-	-817	-0-	5992 2	151 9	N	137	182 1	166
12		7192 X	6153	-0-	-1039	-0-	5988 2	165 9	N	150	192 1	124
01		6820 X	6103	-0-	-717	-0-	5947 2	156 9	N	142		266
02		6160 X	5455	-0-	-705	-0-	5316 2	139 9	N	126	182 1	210
03		6541 X	5688	-0-	-853	-0-	5546 2	142 9	N	129	182 1	155
04		6150 X	5348	-0-	-802	-0-	5221 2	127 9	N	115	179 1	91

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
PRICE, WILLIS D		WELL #:		28HX	RRCID ->	283373	COMPL. DATE	02/20/2017	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	8274 -	15521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	8250 X	7404	-0-	-846	-0-	7064	2	340	9	N	309	185	1	306
12	8649 X	7781	-0-	-868	-0-	7296	2	485	9	N	441	539	1	208
01	8649 X	7547	-0-	-1102	-0-	7131	2	416	9	N	378	370	1	216
02	7812 X	5911	-0-	-1901	-0-	5551	2	360	9	N	327	362	1	181
03	8525 X	7802	-0-	-723	-0-	7306	2	496	9	N	451	374	1	258
*04	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	7893	2	386	9	N	351	361	1	248

BRAINARD 12		WELL #:		1H	RRCID ->	283515	COMPL. DATE	09/13/2017	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	7264 -	14611	
11	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	4554	2	1297	9	N	1179	1121	1	275
12	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	4694	2	1154	9	N	1049	760	1	564
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	4365	2	1340	9	N	1218	1319	1	463
02	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	4150	2	1230	9	N	1118	1130	1	451
03	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	4503	2	1140	9	N	1036	1135	1	352
*04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	3899	2	1220	9	N	1109	1127	1	334

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #:		8H	RRCID ->	284325	COMPL. DATE	12/04/2017	TOTAL DEPTH	7556	PERF.	7896 -	12078	
11	20970 X	19635	-0-	-1335	-0-	19529	2	106	9	N	96	185	1	127
12	21421 X	19887	-0-	-1534	-0-	19776	2	111	9	N	101			228
01	21111 X	18146	-0-	-2965	-0-	18011	2	135	9	N	123	187	1	164
02	18536 X	17987	-0-	-549	-0-	17866	2	121	9	N	110			274
03	20522 X	18980	-0-	-1542	-0-	18857	2	123	9	N	112	183	1	203
04	19650 X	16828	-0-	-2822	-0-	16743	2	85	9	N	77	191	1	89

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		7H	RRCID ->	284419	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	7796	PERF.	8332 -	12668	
11	15750 X	13492	-0-	-2258	-0-	13332	2	160	9	N	145	187	1	195
12	15934 X	13488	-0-	-2446	-0-	13313	2	175	9	N	159	158	1	196
01	15469 X	13279	-0-	-2190	-0-	13091	2	188	9	N	171	183	1	184
02	13720 X	11741	-0-	-1979	-0-	11605	2	136	9	N	124	183	1	125
03	14849 X	13638	-0-	-1211	-0-	13447	2	191	9	N	174	181	1	117
04	13500 X	12579	-0-	-921	-0-	12439	2	140	9	N	127	192	1	52

SUESS 816		WELL #:		8H	RRCID ->	284551	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	7448	PERF.	7963 -	11918	
11	9720 X	9719	-0-	-1	-0-	9212	2	507	9	N	461	367	1	275
12	10044 X	9907	-0-	-137	-0-	9427	2	480	9	N	436	361	1	350
01	10044 X	9936	-0-	-108	-0-	9440	2	496	9	N	451	550	1	251
02	9072 X	7105	-0-	-1967	-0-	6793	2	312	9	N	284	199	1	336
03	10044 X	7671	-0-	-2373	-0-	7318	2	353	9	N	321	364	1	293
04	9720 X	8560	-0-	-1160	-0-	8070	2	490	9	N	445	557	1	181

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		8H	RRCID ->	285747	COMPL. DATE	04/05/2018	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8261 -	12852	
11	5610 X	5129	-0-	-481	-0-	4819	2	310	9	N	282	190	1	254
12	5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	4513	2	69	9	N	63	185	1	132
01	5828 X	5380	-0-	-448	-0-	5050	2	330	9	N	300	186	1	246
02	5264 X	4677	-0-	-587	-0-	4431	2	246	9	N	224	200	1	270
03	5301 X	4786	-0-	-515	-0-	4489	2	297	9	N	270	379	1	161
04	5220 X	4705	-0-	-515	-0-	4417	2	288	9	N	262	180	1	243

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SANDLOT OIL & GAS LLC 747757
PUNDT 244 WELL #: 1 RRCID -> 186824 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		52
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	196	3	N	120		172
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	167	3	N	39	148 1	63
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	103	3	N	29		92
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	97	3	N	28		120
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		120

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
SCHULTZ -C- WELL #: 1 RRCID -> 117642 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7622 - 7680

11	14B2 EXT	1351	-0-	1351	2591	1348	2	3 9	N	3	33
12	14B2 EXT	581	-0-	581	3172	581	2		N	-0-	33
01	3660 X	488	-0-	-3172	-0-	488	2		N	-0-	33
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	33
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	33
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-	33

BRAUM FAMILY WELL #: 1108 RRCID -> 188376 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7674 - 7712

11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-	159
12	1364 N	789	-0-	-575	-0-	789	2		N	-0-	159
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1424	2	10 9	N	9	168
02	1344 N	1246	-0-	-98	-0-	1246	2		N	-0-	168
03	775 N	690	-0-	-85	-0-	689	2	1 9	N	1	169
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-	169

BRAUM FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 198523 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7648 - 7716

11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	84
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-	84
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	736	2	44 9	N	40	124
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	694	2	28 9	N	25	149
03	930 N	216	-0-	-714	-0-	205	2	11 9	N	10	159
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	648	2		N	-0-	159

KIRK WELL #: 3H RRCID -> 217259 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9014 - 9902

11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-	-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-	-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2		N	-0-	-0-

KIRK WELL #: 2H RRCID -> 217494 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8874 - 9800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			99
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	944	2		N	-0-			99
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			99
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			99
03	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			99
04	1080 N	912	-0-	-168	-0-	912	2		N	-0-			99

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830	
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	914	2	43 9	N	39		139	
12	992 N	979	-0-	-13	-0-	939	2	40 9	N	36		175	
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	932	2	8 9	N	7		182	
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	844	2		N	-0-		182	
03	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2		N	-0-		182	
04	900 N	874	-0-	-26	-0-	834	2	40 9	N	36	180 1	38	

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRAUM FAMILY		WELL #:		3H	RRCID ->	237118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7741	PERF.	7900 - 9550	
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	202	1	1374 2	N	124	174 1	114	
						136	9						
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	202	1	1512 2	N	66		180	
						73	9						
01	1767 N	1363	-0-	-404	-0-	202	1	1146 2	N	14		194	
						15	9						
02	1596 N	1358	-0-	-238	-0-	202	1	1088 2	N	62	184 1	72	
						68	9						
03	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	202	1	1185 2	N	98		170	
						108	9						
*04	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	202	1	1170 2	N	5		175	
						6	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482																
11	3000 N	3190	-0-	190	190	72	1	3110	2	N	7					139
12	3100 N	3232	-0-	132	322	72	1	3160	2	N	-0-					139
01	3100 N	6397	-0-	3297	3619	72	1	6261	2	N	58	109	1			88
02	9614 X	5995	-0-	-3619	-0-	64	9	5866	2	N	52					140
03	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	57	9	6133	2	N	65					205
*04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	72	9	5363	2	N	47	188	1			64
						52	9									

LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552																
11	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	72	1	3044	2	N	33					240
12	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	36	9	3311	2	N	41					281
01	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	72	1	3446	2	N	44	178	1			147
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	48	9	2949	2	N	40					187
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	72	1	3096	2	N	37					224
*04	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	41	9	2835	2	N	29	179	1			74
						32	9									

SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	422	-0-	422	422	37	1	191	2	N	176					220
01	14B2 EXT	100	-0-	100	522	194	9									220
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	522	100	2			N	-0-	110	1			110
03	14B2 EXT	248	-0-	248	770					N	-0-					110
*04	1369 X	599	-0-	-770	-0-	248	2	599	2	N	-0-					110

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420															
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	309	-0-	309	429	13	1	296	2	N	-0-				8
12	14B2 EXT	944	-0-	944	1373	202	1	587	2	N	141				149
01	1985 X	612	-0-	-1373	-0-	155	9			N	-0-				149
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-				149
03	930 N	414	-0-	-516	-0-	493	2	20	9	N	18				167
04	600 N	469	-0-	-131	-0-	394	2	39	9	N	35	173	1		29

LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380															
11	510 N	360	-0-	-150	-0-	202	1	158	2	N	-0-				96
12	434 N	427	-0-	-7	-0-	202	1	225	2	N	-0-				96
01	496 N	476	-0-	-20	-0-	137	1	339	2	N	-0-				96
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	202	1	294	2	N	-0-				96
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	169	1	333	2	N	-0-				96
04	450 N	389	-0-	-61	-0-	202	1	187	2	N	-0-				96

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492															
11	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	202	1	2363	2	N	390	542	1		90
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	429	9	1955	2	N	273	181	1		182
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	300	9	1954	2	N	244	179	1		247
02	2520 N	2230	-0-	-290	-0-	202	1	1774	2	N	231	361	1		117
03	2449 N	1541	-0-	-908	-0-	254	9	1240	2	N	137	180	1		74
*04	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	151	9	2124	2	N	276	178	1		172

SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040															
11	6000 X	4167	-0-	-1833	-0-	72	1	3987	2	N	98				377
12	6200 X	3918	-0-	-2282	-0-	108	9	3739	2	N	97	182	1		292
01	6200 X	1662	-0-	-4538	-0-	72	1	1588	2	N	2				294
02	4368 X	2356	-0-	-2012	-0-	2	9	2250	2	N	34	178	1		150
03	4464 X	3437	-0-	-1027	-0-	69	1	3337	2	N	25				175
04	4170 X	3991	-0-	-179	-0-	37	9	3812	2	N	97	175	1		97

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2100 N	2089	-0-	-11	-0-	72	1	1558	2	N	417	534	1	219
						459	9							
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	2	N	332	182	1	369
						365	9							
01	2232 N	2125	-0-	-107	-0-	72	1	1622	2	N	392	539	1	222
						431	9							
02	1960 N	1746	-0-	-214	-0-	72	1	1359	2	N	286	360	1	148
						315	9							
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	72	1	1528	2	N	426	359	1	215
						469	9							
04	2070 N	1902	-0-	-168	-0-	72	1	1449	2	N	346	357	1	204
						381	9							

GRAY WELL #: 4H RRCID -> 283802 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9014 - 13470														
11	3240 X	3007	-0-	-233	-0-	70	1	2304	2	N	575	706	1	229
						633	9							
12	3348 X	2937	-0-	-411	-0-	72	1	2322	2	N	494	534	1	189
						543	9							
01	3286 X	2890	-0-	-396	-0-	72	1	2344	2	N	431	353	1	267
						474	9							
02	2800 X	2602	-0-	-198	-0-	72	1	2076	2	N	413	360	1	320
						454	9							
03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	72	1	2215	2	N	442	542	1	220
						486	9							
04	3000 X	2726	-0-	-274	-0-	72	1	2204	2	N	409	354	1	275
						450	9							

TC OIL AND GAS, LLC 840303 SCOTT, OLLIE 336 WELL #: 4H RRCID -> 216009 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8634 - 9912														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190 HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607														
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	215	1	2768	3	N	239	191	1	279
						263	9							
12	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	213	1	2742	3	N	228			507
						94	5	251	9					
01	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	148	1	1904	3	N	163	378	1	292
						543	5	179	9					
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	683	1	1629	3	N	232	191	1	333
						258	5	255	9					
03	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	223	1	2875	3	N	220	186	1	367
						40	5	242	9					
*04	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	211	1	2807	3	N	220	190	1	397
						37	5	242	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
IMKE, JOE, UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 033134	COMPL. DATE	03/20/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7498 - 7516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PIPER				WELL #: 601	RRCID -> 077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788				
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-				30
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	926	2	6	9	N	5				35
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	N	3				38
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	706	2	6	9	N	5				43
*03	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-				43
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-				43

PIPER				WELL #: 600	RRCID -> 080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808				
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1001	2	7	9	N	6				203
12	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1038	2	40	9	N	36	200	1		39
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				39
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2				41
*03	966 N	966	-0-	-0-	-0-	951	2	15	9	N	14				55
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-				55

HAINES				WELL #: 1420	RRCID -> 131942	COMPL. DATE	05/03/1989	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	7997 - 8061				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOTZ -419-				WELL #: 2	RRCID -> 164884	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7982 - 8059				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207086	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7738 - 9083				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

FRY				WELL #: 2195	RRCID -> 229971	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	7341 - 8470				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162		PERF. 8310 - 11722			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5760	2	176	9	N	160	187	1	263
12	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	6194	2	193	9	N	175	193	1	245
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3288	2	69	9	N	63			308
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	6460	2	197	9	N	179	194	1	293
*03	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6235	2	234	9	N	213	193	1	313
*04	7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	6909	2	323	9	N	294	385	1	222

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669		PERF. 10040 - 13622			
11	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3958	2	98	9	N	89	192	1	227
12	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3288	2	95	9	N	86			313
01	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2575	2	62	9	N	56			369
02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1780	2	85	9	N	77	195	1	251
03	4185 X	2791	-0-	-1394	-0-	2718	2	73	9	N	66			317
04	4050 X	3158	-0-	-892	-0-	3070	2	88	9	N	80			397

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8607 - 12830			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
*04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	50	2	98	9	N	89			204

ALEXANDER		WELL #: 1921H		RRCID -> 263485		COMPL. DATE 12/31/2011			TOTAL DEPTH 8517		PERF. 8602 - 12886			
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1619	2	327	9	N	297	185	1	315
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	1710	2	356	9	N	324	382	1	257
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1588	2	279	9	N	254	196	1	315
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1478	2	325	9	N	295	182	1	428
*03	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1558	2	207	9	N	188			616
*04	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1680	2	243	9	N	221	561	1	276

WATERS		WELL #: 4328H		RRCID -> 263486		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 8052		PERF. 8048 - 12465			
11	4170 X	3764	-0-	-406	-0-	3657	2	107	9	N	97	182	1	542
12	4278 X	4264	-0-	-14	-0-	4043	2	221	9	N	201	367	1	376
01	4185 X	4076	-0-	-109	-0-	3947	2	129	9	N	117			493
02	3584 X	3258	-0-	-326	-0-	3123	2	135	9	N	123			616
03	3968 X	3453	-0-	-515	-0-	3267	2	186	9	N	169	195	1	590
04	4140 X	3987	-0-	-153	-0-	3862	2	125	9	N	114			704

LIEPE		WELL #: 2832H		RRCID -> 264006		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8390 - 12742			
11	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	6698	2	174	9	N	158	192	1	354
12	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6344	2	133	9	N	121			475
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5679	2	76	9	N	69			544
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	5739	2	130	9	N	118	183	1	479
*03	7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7474	2	285	9	N	259	194	1	544
*04	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	5944	2	293	9	N	266	363	1	447

J O PRICE TRUST 100 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 264790		COMPL. DATE 02/11/2012			TOTAL DEPTH 8711		PERF. 8733 - 13025			
11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	996	2	234	9	N	213	183	1	387
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	476	2	50	9	N	45			432
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	342	2	19	9	N	17			449
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			449
*03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29	2	3	9	N	3	152	1	300
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			300

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
ARLENE		WELL #: 1011H		RRCID -> 264791		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 8670 - 13110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1152	2	314	9	N	285	184	1	345
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1143	2	297	9	N	270	190	1	425
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1154	2	288	9	N	262	388	1	299
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	996	2	271	9	N	246	182	1	363
*03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	909	2	326	9	N	296	353	1	306
*04	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1123	2	292	9	N	265	180	1	391

LOUISE PARNELL		WELL #: 1881H		RRCID -> 265115		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 8588		PERF. 8551 - 12803				
11	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4651	2	380	9	N	345	389	1	346
12	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	4707	2	373	9	N	339	357	1	328
01	5270 X	5022	-0-	-248	-0-	4611	2	411	9	N	374	377	1	325
02	4760 X	4361	-0-	-399	-0-	4038	2	323	9	N	294	192	1	427
03	5270 X	4869	-0-	-401	-0-	4484	2	385	9	N	350	375	1	402
04	5040 X	4486	-0-	-554	-0-	4181	2	305	9	N	277	380	1	299

TUBB		WELL #: 2841H		RRCID -> 265729		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8430 - 12272				
11	2280 X	2080	-0-	-200	-0-	1971	2	109	9	N	99			368
12	2356 X	2159	-0-	-197	-0-	2024	2	135	9	N	123	179	1	312
01	2294 X	684	-0-	-1610	-0-	637	2	47	9	N	43			355
02	2016 X	1210	-0-	-806	-0-	1181	2	29	9	N	26	182	1	199
03	2201 X	217	-0-	-1984	-0-	206	2	11	9	N	10			209
04	2100 X	156	-0-	-1944	-0-	156	2			N	-0-			209

LIEPE		WELL #: 2831H		RRCID -> 265734		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 8291		PERF. 8340 - 12162				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

TUBB		WELL #: 2842H		RRCID -> 265737		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 8336		PERF. 8420 - 12502				
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58	9	N	53			191
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1069	2	75	9	N	68			259
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1057	2	39	9	N	35			294
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1047	2	70	9	N	64	194	1	164
*03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	986	2	77	9	N	70			234
*04	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1258	2	90	9	N	82	180	1	136

WILSON ESTATE		WELL #: 81H		RRCID -> 266504		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8723		PERF. 8810 - 13150				
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			232
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			232
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			232
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			232
*03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12			244
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			244

WATERS		WELL #: 2329H		RRCID -> 267034		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8060		PERF. 8163 - 12465				
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2124	2	387	9	N	352	372	1	617
12	2511 X	1746	-0-	-765	-0-	1746	2			N	-0-			617
01	2511 X	1472	-0-	-1039	-0-	1387	2	85	9	N	77	189	1	505
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2073	2	202	9	N	184	180	1	509
03	2604 X	2515	-0-	-89	-0-	2366	2	149	9	N	135	181	1	463
04	2520 X	1924	-0-	-596	-0-	1725	2	199	9	N	181			644

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
PEYTON		WELL #: 1811H		RRCID -> 267035		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8860		- 12899		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	683	2	387	9	N	352	384	1	440
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	379	2	281	9	N	255	386	1	309
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			309
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			309

PRICE, JAMES OREN		WELL #: 1021H		RRCID -> 267040		COMPL. DATE 10/10/2011		TOTAL DEPTH 8637		PERF. 8840		- 13310		
11	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1798	2	272	9	N	247	373	1	298
12	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1795	2	263	9	N	239	192	1	345
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1802	2	251	9	N	228	181	1	392
02	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1534	2	211	9	N	192	172	1	412
*03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1772	2	224	9	N	204	226	1	390
*04	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	1943	2	287	9	N	261	370	1	281

GARY		WELL #: 2831H		RRCID -> 267155		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 8408		PERF. 8560		- 12722		
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3153	2	54	9	N	49	192	1	201
12	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3319	2	61	9	N	55			256
01	883 X	883	-0-	-0-	-0-	813	2	70	9	N	64			320
02	1708 X	132	-0-	-1576	-0-	117	2	15	9	N	14			334
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	28			362
04	2580 X	1162	-0-	-1418	-0-	972	2	190	9	N	173	180	1	355

KELLN 78 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267835		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 8816		PERF. 8990		- 13174		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

BROWNLIEE 198 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 267951		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8535		- 12892		
11	3000 N	3370	-0-	370	370	3051	2	319	9	N	290	398	1	395
12	3100 N	2740	-0-	-360	10	2568	2	172	9	N	156			551
01	2937 N	2927	-0-	-10	-0-	2698	2	229	9	N	208	191	1	568
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2078	2	150	9	N	136			704
*03	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2115	2	330	9	N	300	363	1	641
04	600 X	267	-0-	-333	-0-	198	2	69	9	N	63			704

TUBB		WELL #: 2844H		RRCID -> 268891		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 8362		PERF. 8590		- 12668		
11	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3889	2	123	9	N	112	187	1	237
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3690	2	86	9	N	78			315
01	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4026	2	74	9	N	67			382
02	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3107	2	113	9	N	103	390	1	95
*03	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3947	2	153	9	N	139			234
*04	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3763	2	144	9	N	131	182	1	183

JP TRUST 76 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270164		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 8747		PERF. 9080		- 12954		
11	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1323	2	240	9	N	218			465
12	2108 X	1511	-0-	-597	-0-	1288	2	223	9	N	203	344	1	324
01	2108 X	64	-0-	-2044	-0-	60	2	4	9	N	4			328
02	1904 X	52	-0-	-1852	-0-	52	2			N	-0-			328
03	1798 X	53	-0-	-1745	-0-	53	2			N	-0-			328
04	1560 X	12	-0-	-1548	-0-	12	2			N	-0-			328

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8830 - 13066				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			181
12	1550	X	1535	-0-	-15	-0-	1535	2	N	-0-			181
01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			181
02	1400	X	947	-0-	-453	-0-	947	2	N	-0-			181
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			181
*04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	331	194	1	318

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9140 - 13172				
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	877	2	N	199	183	1	147
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	890	2	N	257	186	1	218
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	811	2	N	247	382	1	83
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	661	2	N	222			305
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	746	2	N	270	350	1	225
*04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	692	2	N	241	180	1	286

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013			TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8970 - 13134				
11	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	146			285
12	3720	X	2783	-0-	-937	-0-	2505	2	N	253	181	1	357
01	3720	X	874	-0-	-2846	-0-	844	2	N	27			384
02	2688	X	2661	-0-	-27	-0-	2262	2	N	363	187	1	560
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	347	773	1	134
*04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3519	2	N	305	190	1	249

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013			TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8340 - 13056				
11	10410	X	8911	-0-	-1499	-0-	8707	2	N	185	381	1	196
12	10757	X	9258	-0-	-1499	-0-	9056	2	N	184	194	1	186
01	10261	X	9430	-0-	-831	-0-	9087	2	N	312	194	1	304
02	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9644	2	N	140	190	1	254
03	9207	X	8790	-0-	-417	-0-	8621	2	N	154	190	1	218
*04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	9919	2	N	718	552	1	384

BEN PARNELL 165 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 274437		COMPL. DATE 04/04/2014			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562				
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	350	374	1	451
12	4309	X	3665	-0-	-644	-0-	3536	2	N	117	192	1	376
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3137	2	N	174	167	1	383
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2626	2	N	170	175	1	378
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	207	184	1	401
04	4200	X	2269	-0-	-1931	-0-	2152	2	N	106	179	1	328

TUBB		WELL #: 3247HA		RRCID -> 282792		COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8823 - 13473				
11	3060	X	2552	-0-	-508	-0-	2464	2	N	80			202
12	3162	X	2778	-0-	-384	-0-	2407	2	N	337	169	1	370
01	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	2068	2	N	113			483
02	477	X	477	-0-	-0-	-0-	447	2	N	27	187	1	323
*03	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2641	2	N	221	172	1	372
04	2700	X	1378	-0-	-1322	-0-	1189	2	N	172	174	1	370

TUBB		WELL #: 5247HC		RRCID -> 284594		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8870 - 13850				
11	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	8989	2	N	341	177	1	412
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	7690	2	N	303			715
01	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8584	2	N	307	349	1	673
02	9464	X	8144	-0-	-1320	-0-	7970	2	N	158	376	1	455
03	10478	X	8877	-0-	-1601	-0-	8615	2	N	238	176	1	517
04	9360	X	9029	-0-	-331	-0-	8770	2	N	235	172	1	580

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
TUBB 246X195D		WELL #: 3H		RRCID -> 284868		COMPL. DATE 03/30/2018		TOTAL DEPTH 8490		PERF. 8890 - 19352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	-0-	9288	2	889	9	N	808	344
12	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	-0-	9198	2	1139	9	N	1035	630
01	8742	X	7263	-0-	-1479	-0-	-0-	6457	2	806	9	N	733	426
02	7896	X	6278	-0-	-1618	-0-	-0-	5483	2	795	9	N	723	393
03	8742	X	8627	-0-	-115	-0-	-0-	7704	2	923	9	N	839	466
04	8460	X	7892	-0-	-568	-0-	-0-	6947	2	945	9	N	859	398

TUBB 246X195B		WELL #: 1H		RRCID -> 285094		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8484		PERF. 9100 - 19462				
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2228	2	661	9	N	601	279
12	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	-0-	4470	2	825	9	N	750	304
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	-0-	2620	2	692	9	N	629	556
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	575	9	N	523	344
03	2976	X		-0-	-2976	-0-	-0-					N	588	370
04	5130	X	2058	-0-	-3072	-0-	-0-	1412	2	646	9	N	587	181

RADER 250X191A		WELL #: 1H		RRCID -> 285891		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8507		PERF. 9125 - 19386				
11	11820	X	5644	-0-	-6176	-0-	-0-	4450	2	1194	9	N	1085	350
12	10354	X	3425	-0-	-6929	-0-	-0-	2522	2	903	9	N	821	410
01	9672	X	4523	-0-	-5149	-0-	-0-	3776	2	747	9	N	679	527
02	8064	X	3415	-0-	-4649	-0-	-0-	2518	2	897	9	N	815	415
*03	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	-0-	6872	2	1317	9	N	1197	280
*04	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	-0-	11179	2	1461	9	N	1328	305

RADER 250X191B		WELL #: 2H		RRCID -> 286122		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8514		PERF. 8736 - 19022				
11	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	-0-	11315	2	1273	9	N	1157	457
12	13485	X	12280	-0-	-1205	-0-	-0-	11136	2	1144	9	N	1040	363
01	13485	X	10494	-0-	-2991	-0-	-0-	9226	2	1268	9	N	1153	563
02	12264	X	9148	-0-	-3116	-0-	-0-	8244	2	904	9	N	822	277
03	13578	X	9231	-0-	-4347	-0-	-0-	8075	2	1156	9	N	1051	227
04	12600	X	7564	-0-	-5036	-0-	-0-	6644	2	920	9	N	836	355

RADER 250X191C		WELL #: 3H		RRCID -> 286474		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8929 - 19013				
11	7890	X	7662	-0-	-228	-0-	-0-	7629	2	33	9	N	30	360
12	8153	X	7339	-0-	-814	-0-	-0-	7336	2	3	9	N	3	363
01	8153	X	6548	-0-	-1605	-0-	-0-	6548	2			N	-0-	169
02	7364	X	4475	-0-	-2889	-0-	-0-	4475	2			N	-0-	169
*03	8153	X	6398	-0-	-1755	-0-	-0-	6142	2	256	9	N	233	210
04	7650	X	4902	-0-	-2748	-0-	-0-	4902	2			N	-0-	210

CUMMINS TRUST 195		WELL #: 1HA		RRCID -> 286728		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 8487		PERF. 8800 - 13775				
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	-0-	5624	2	403	9	N	366	485
12	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	-0-	5486	2	498	9	N	453	554
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	-0-	4713	2	411	9	N	374	538
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	-0-	5234	2	441	9	N	401	576
03	6231	X	5629	-0-	-602	-0-	-0-	5159	2	470	9	N	427	634
04	6030	X	5447	-0-	-583	-0-	-0-	5061	2	386	9	N	351	267

TUBB 246X195C		WELL #: 2H		RRCID -> 287647		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 8477		PERF. 8825 - 19184				
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
TUBB		WELL #: 6247HD		RRCID ->	287739	COMPL. DATE	12/31/2017	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	8860	- 13895
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3054	2	327	9	N	297	618
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2686	2	212	9	N	193	638
01	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3393	2	244	9	N	222	690
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3255	2	264	9	N	240	743
03	3844 X	3197	-0-	-647	-0-	2836	2	361	9	N	328	378
04	3390 X	2900	-0-	-490	-0-	2657	2	243	9	N	221	425

WILLIAMS FARM 196B		WELL #:		2HB	RRCID ->	288068	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	8509	PERF.	8920 - 13801
11	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	7642	2	553	9	N	503	382
12	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	6149	2	553	9	N	503	542
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7127	2	521	9	N	474	322
02	7840 X	7429	-0-	-411	-0-	7002	2	427	9	N	388	537
03	8680 X	7687	-0-	-993	-0-	7296	2	391	9	N	355	373
04	8190 X	7201	-0-	-989	-0-	6799	2	402	9	N	365	397

WILLIAMS FARM 196C		WELL #:		3HC	RRCID ->	288092	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9108 - 14149
11	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	7706	2	431	9	N	392	360
12	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6019	2	380	9	N	345	532
01	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	8613	2	586	9	N	533	375
02	8596 X	8232	-0-	-364	-0-	7795	2	437	9	N	397	600
03	9517 X	7851	-0-	-1666	-0-	7429	2	422	9	N	384	640
04	8130 X	7425	-0-	-705	-0-	7056	2	369	9	N	335	460

WILLIAMS FARM 196A		WELL #:		1HA	RRCID ->	288094	COMPL. DATE	07/13/2019	TOTAL DEPTH	8465	PERF.	8976 - 13983
11	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	5530	2	530	9	N	482	370
12	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	6534	2	596	9	N	542	400
01	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	9715	2	541	9	N	492	375
02	5824 X	4664	-0-	-1160	-0-	4209	2	455	9	N	414	618
03	6448 X	5530	-0-	-918	-0-	4895	2	635	9	N	577	505
*04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	8045	2	535	9	N	486	477

WILLIAM 13X76D		WELL #:		1H	RRCID ->	289549	COMPL. DATE	02/24/2019	TOTAL DEPTH	8696	PERF.	9200 - 19257
11	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	6337	2	1181	9	N	1074	250
12	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	6025	2	1184	9	N	1076	387
01	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	7508	2	1056	9	N	960	397
02	6580 X	6120	-0-	-460	-0-	5203	2	917	9	N	834	277
03	7781 X	6679	-0-	-1102	-0-	5576	2	1103	9	N	1003	163
04	7530 X	6184	-0-	-1346	-0-	5229	2	955	9	N	868	145

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID ->		105086	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7699 - 7748
BOOTH, IONE		WELL #:										
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		178

		PLUGGED AND ABANDONED		08/17/2018								

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BECKER		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7624 - 7734				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	671	3	61	9	N	55	183	1	177
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	684	3	69	9	N	63			240
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	684	3	68	9	N	62			302
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	615	3	59	9	N	54	187	1	169
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	687	3	69	9	N	63			232
*04	732 N	732	-0-	-0-	-0-	663	3	69	9	N	63	186	1	109

LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7634 - 8013				
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	1450	3	2	9	N	2			76
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1509	3	6	9	N	5			81
01	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	1503	3	3	9	N	3			84
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1343	3	4	9	N	4			88
03	1519 N	1501	-0-	-18	-0-	1490	3	11	9	N	10			98
*04	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	3	11	9	N	10			108

STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8722 - 13515				
11	4980 X	4546	-0-	-434	-0-	1800	1	2677	3	N	63			172
12	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	1860	1	2817	3	N	64			236
01	4991 X	4710	-0-	-281	-0-	1860	1	2765	3	N	77	192	1	121
02	4480 X	4076	-0-	-404	-0-	1680	1	2326	3	N	64			185
03	4836 X	4644	-0-	-192	-0-	1860	1	2700	3	N	76			261
04	4590 X	4472	-0-	-118	-0-	1800	1	2600	3	N	65	186	1	140

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013				TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8883 - 13108				
11	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	3981	3	80	9	N	73			223
12	4805 X	4073	-0-	-732	-0-	3995	3	78	9	N	71	192	1	102
01	4805 X	4001	-0-	-804	-0-	3918	3	83	9	N	75			177
02	4340 X	3425	-0-	-915	-0-	3358	3	67	9	N	61			238
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-			238
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			238

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014				TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8693 - 13424				
11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2340	3	213	9	N	194	179	1	154
12	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2421	3	154	9	N	140			294
01	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	2228	3	166	9	N	151	194	1	251
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2377	3	172	9	N	156			407
03	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2468	3	195	9	N	177	355	1	229
04	2550 X	2048	-0-	-502	-0-	1927	3	121	9	N	110	176	1	163

UPLAND RESOURCES LLC		878931		RRCID -> 068355		COMPL. DATE 09/21/1976				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7969 - 8042				
CASE IVON		WELL #: 1515												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
UPLAND RESOURCES LLC //CONT.// 878931
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

11	450 N	443	-0-	-7	-0-	419	2	24	9	N	22					215
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	346	2	17	9	N	15					230
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	N	2					232
02	420 N	290	-0-	-130	-0-	289	2	1	9	N	1	193	1			40
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	600	2	44	9	N	40					80
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	651	2	20	9	N	18					98

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC 932471
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 090752 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7683 - 7770

11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					34
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					34
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					34
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					34
03	930 N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					34
04	900 N	820	-0-	-80	-0-	820	3			N	-0-					34

XTO ENERGY INC. 945936
GEX, LUTIE W. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 073505 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7510 - 7555

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 3 RRCID -> 078180 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7502 - 7556

11	840 N	761	-0-	-79	-0-	761	2			N	-0-					18
12	868 N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					18
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					18
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					18
03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					18
04	780 N	640	-0-	-140	-0-	640	2			N	-0-					18

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 2 RRCID -> 079406 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7490 - 7542

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978		TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540								
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					15
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					15
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					15
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					15
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
*04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					15

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580								
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	N	5					51
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	167	1	748	2	N	3					54
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					54
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					54
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	2	4	9	N	4					58
04	450 N	383	-0-	-67	-0-	383	2			N	-0-					58

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770								
11	5100 X	5098	-0-	-2	-0-	78	1	4977	2	N	39					162
12	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	81	1	5251	2	N	58	160	1			60
01	5394 X	5384	-0-	-10	-0-	64	9	5279	2	N	22					82
02	4872 X	4624	-0-	-248	-0-	81	1	4521	2	N	27					109
03	5394 X	5190	-0-	-204	-0-	30	9	5080	2	N	26					135
04	5220 X	5125	-0-	-95	-0-	78	1	4961	2	N	78	164	1			49

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725								
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792								
11	930 N	533	-0-	-397	-0-	533	2			N	-0-					73
12	868 N	565	-0-	-303	-0-	565	2			N	-0-					73
01	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					73
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					73
03	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					73
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	548	2	3	9	N	3					76

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	44	1	1920	2	N	24			93
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	26	9							125
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	46	1	2236	2	N	26			151
02	1848 N	1616	-0-	-232	-0-	29	9							156
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	41	1	1569	2	N	5			187
04	2100 N	1731	-0-	-369	-0-	6	9							207
						46	1	2140	2	N	31			
						34	9							
						44	1	1665	2	N	20			
						22	9							

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	7			37
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	8	9							42
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	405	2	N	4			46
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	4	9							46
03	155 N	58	-0-	-97	-0-	22	1	30	2	N	-0-			47
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	N	1			47
						1	9							
						30	1	320	2	N	-0-			47

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	52	1	1835	2	N	-0-			74
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	54	1	2070	2	N	-0-			74
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	54	1	1695	2	N	-0-			74
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	48	1	1474	2	N	-0-			74
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	54	1	1577	2	N	-0-			74
*04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	48	1	2099	2	N	-0-			74

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1	29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	549	-0-	-81	-0-	532	2	17	9	N	15				143
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9				152
01	651 N	510	-0-	-141	-0-	18	1	471	2	N	19				171
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	21	9								
03	620 N	536	-0-	-84	-0-	29	1	433	2	N	12				183
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	13	9								
						32	1	494	2	N	9				192
						10	9								
						31	1	469	2	N	16				208
						18	9								

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				29
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				29
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-				29
02	28 N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-				29
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-				29
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-				29

SCHULTZ BROTHERS "D" WELL #: 4 RRCID -> 214767 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8145 - 9857

11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	30	1	2409	2	N	2				118
12	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2	9								
01	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	31	1	2569	2	N	10				128
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	11	9								
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	31	1	2614	2	N	8				136
*04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	9	9								
						28	1	2386	2	N	18				154
						20	9								
						31	1	2544	2	N	10				164
						11	9								
						30	1	2452	2	N	15				179
						17	9								

PRICE, WILLIS D. WELL #: 11H RRCID -> 215017 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8145 - 10061

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

PRICE, WILLIS D. WELL #: 12H RRCID -> 215019 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8167 - 9575

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8082 - 10004		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	9 1	1718 2	N	4		32	
12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	4 9	1809 2	N	5		37	
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	9 1	1602 2	N	3		40	
02	1624 N	1320	-0-	-304	-0-	3 9	1312 2	N	-0-		40	
03	1829 N	1630	-0-	-199	-0-	8 1	1574 2	N	43		83	
04	1560 N	1480	-0-	-80	-0-	9 1	1418 2	N	18		101	
						47 9						
						42 1						
						20 9						

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7926 - 10050		
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	243 1	2319 2	N	44		179	
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	48 9	1956 2	N	43		222	
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	251 1	1810 2	N	24	187 1	59	
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	47 9	1511 2	N	9		68	
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	224 1	2075 2	N	34		102	
*04	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	26 9	1953 2	N	33		135	
						116 1						
						10 9						
						245 1						
						37 9						
						223 1						
						36 9						

REBA N MILLER		WELL #: 4H		RRCID -> 220073		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7955		PERF. 8290 - 9517		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		98	

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #: 5		RRCID -> 220823		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1754		PERF. 8100 - 9620		
11	1410 N	1260	-0-	-150	-0-	19 1	1240 2	N	1		109	
12	1457 N	1315	-0-	-142	-0-	1 9	1295 2	N	-0-		109	
01	1395 N	1266	-0-	-129	-0-	20 1	1243 2	N	3		112	
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	3 9	1059 2	N	12		124	
03	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	18 1	1087 2	N	5		129	
04	1230 N	1073	-0-	-157	-0-	13 9	1052 2	N	2		131	
						20 1						
						6 9						
						19 1						
						2 9						

PRICE, WD -B-		WELL #: 7		RRCID -> 223512		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7980 - 10228		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13 1	7 7	10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532

11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2759	2	N	10			118
						11	9							
12	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	297	1	2663	2	N	13			131
						14	9							
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	292	1	2682	2	N	13			144
						14	9							
02	2044 X	1951	-0-	-93	-0-	185	1	1758	2	N	7			151
						8	9							
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	287	1	2414	2	N	16			167
						18	9							
*04	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	278	1	1914	2	N	5			172
						6	9							

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791

11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	38	1	914	2	N	10			78
						11	9							
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	40	1	940	2	N	5			83
						6	9							
01	1023 N	871	-0-	-152	-0-	23	1	838	2	N	9			92
						10	9							
02	896 N	763	-0-	-133	-0-	762	2	1	9	N	1			93
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	936	2	13	9	N	12			105
*04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	4	1	869	2	N	8			113
						9	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
DOYLE, J.B.		WELL #: 4		RRCID -> 258697		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 9040		-		0								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 258868		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7730		-		7805		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBA N MILLER		WELL #: 9H		RRCID -> 265412		COMPL. DATE 03/11/2011		TOTAL DEPTH 7779		PERF. 8236		-		12053		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 21H		RRCID -> 265459		COMPL. DATE 01/19/2011		TOTAL DEPTH 7782		PERF. 8380		-		12465		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYSON, D.R.		WELL #: 3623H		RRCID -> 265818		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 8216		-		12014		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					25
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					25

DOYLE, J.B.		WELL #: 7706H		RRCID -> 266374		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 7726		PERF. 8310		-		12188		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 8706H RRCID -> 266375 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8275 - 12260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					78
01		248 N	101	-0-	-147	-0-	101	2			N	-0-					78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	332	1	1843	2	N	279					357
							307	9									
*04		3000 N	6408	-0-	3408	3408	429	1	5119	2	N	782	903	1			236
							860	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 22H RRCID -> 266376 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8252 - 11401

11		960 N	896	-0-	-64	-0-	46	1	824	2	N	24	80	1			120
							26	9									
12		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	60	1	869	2	N	73					193
							80	9									
01		1054 N	863	-0-	-191	-0-	60	1	786	2	N	15					208
							17	9									
02		840 N	711	-0-	-129	-0-	55	1	633	2	N	21					229
							23	9									
03		1023 N	649	-0-	-374	-0-	15	1	620	2	N	13	186	1			56
							14	9									
04		840 N	698	-0-	-142	-0-	12	1	672	2	N	13					69
							14	9									

PRICE, WILLIS D. WELL #: 23H RRCID -> 266379 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8286 - 12492

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 3707H RRCID -> 266382 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8305 - 12480

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

REBA N MILLER WELL #: 10H RRCID -> 266393 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8248 - 11961

11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					29
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DOYLE, J.B. WELL #: 15H RRCID -> 266422 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8122 - 12494

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 4707H RRCID -> 266454 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360

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

SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 6693H RRCID -> 266457 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE, ROBERT B WELL #: 5619H RRCID -> 266469 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					45
04		14B2 EXT	3	-0-	3	8	2	1	1	2	N	-0-					45

WILLIAM SCHULTZ WELL #: 5626H RRCID -> 266484 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957

11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					82
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					82
01		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					82
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82

DOYLE, ROBERT B. WELL #: 2707H RRCID -> 266559 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DOYLE, ROBERT B WELL #: 9619H RRCID -> 267105 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8569 - 12613

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 25H RRCID -> 267668 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8320 - 14020

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 DOYLE, J.B. WELL #: 11H RRCID -> 267714 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8198 - 12389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

REBA N MILLER WELL #: 17H RRCID -> 268475 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8140 - 12346

11	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	222 1	1176 2	N	108	180 1			197
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	119 9	1167 2	N	111	157 1			151
01	1612 N	1490	-0-	-122	-0-	229 1	1148 2	N	103				254
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	122 9	1142 2	N	92				346
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	113 9	1222 2	N	105	365 1			86
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	207 1	1119 2	N	88	69 1			105
						101 9							
						229 1							
						116 9							
						222 1							
						97 9							

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

11	870 N	703	-0-	-167	-0-	123 1	533 2	N	43				132
12	682 N	607	-0-	-75	-0-	47 9	433 2	N	40				172
01	589 N	407	-0-	-182	-0-	130 1	229 2	N	31				203
02	644 N	397	-0-	-247	-0-	44 9	232 2	N	20				223
03	620 N	265	-0-	-355	-0-	144 1	127 2	N	13				236
04	390 N	104	-0-	-286	-0-	34 9	51 2	N	15	182 1			69
						143 1							
						22 9							
						124 1							
						14 9							
						36 1							
						17 9							

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

11	450 N	226	-0-	-224	-0-	226 2		N	-0-				61
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-				61
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				61
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	397 1	857 2	N	127				188
03	3100 N	5361	-0-	2261	2261	140 9	4108 2	N	612	521 1			279
*04	3000 N	5224	-0-	2224	4485	580 1	4171 2	N	482	361 1			400
						673 9							
						523 1							
						530 9							

LIPSCOMB (DOUGLAS)		53869 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260														
BORN, ALEX "F"		WELL #: 2		RRCID -> 155741		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
REDELSPERGER		WELL #: 4		RRCID -> 163474		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORN, ALEX "F"		WELL #: 3U		RRCID -> 164695		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 4861		RRCID -> 164958		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	32	2	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	32					N	NO RPT					-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 178194		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825								
PEERY		WELL #: 7														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIPSCOMB (HEPLER)		53869 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
PIPER		WELL #: 6312		RRCID -> 127884		COMPL. DATE 04/20/1985		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIPSCOMB (MORROW)		53869 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BCE-MACH II LLC		040205								
TYSON, R. B., -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 030753		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 145478		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071		
WEBB -D-		WELL #: 1								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 073130		COMPL. DATE 09/08/1977		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734		
SCHULTZ		WELL #: 1								
11	2790 X	3	-0-	-2787	-0-	3 1	N	-0-		41
12	2883 X	2	-0-	-2881	-0-	2 1	N	-0-		41
01	2883 X	6	-0-	-2877	-0-	6 1	N	-0-		41
02	2408 X	4	-0-	-2404	-0-	4 1	N	-0-		41
03	11 X	6	-0-	-5	-0-	6 1	N	-0-		41
*04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-	3 2	41

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		RRCID -> 100148		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157		
LAUBHAN		WELL #: 1								
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
*04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 179952		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754		
SCHULTZ BROTHERS -B-		WELL #: 3								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 231495		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664		
BECKER "B"		WELL #: 1								
11	1830 N	1820	-0-	-10	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1563	-0-	-145	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3	N	-0-		-0-
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-		-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
UPLAND RESOURCES LLC				878931										
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	05/15/2016	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11826 - 11852	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295 2			N	-0-			147
12		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 2			N	-0-			147
01		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093 2			N	-0-			147
02		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2			N	-0-			147
03		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2472 2		1 9	N	1			148
*04		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2			N	-0-			148

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9600 - 9610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		2550 N	2071	-0-	-479	-0-	2062 2		9 9	N	8			23
12		2635 N	2198	-0-	-437	-0-	2178 2		20 9	N	18			41
01		2418 N	2067	-0-	-351	-0-	2047 2		20 9	N	18			59
02		1932 N	1849	-0-	-83	-0-	1831 2		18 9	N	16			75
03		2201 N	1953	-0-	-248	-0-	1924 2		29 9	N	26			101
*04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2230 2		20 9	N	18			119

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8982 - 9706	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9914 - 9928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRICE, WD -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9854 - 9882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/25/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9775 - 9785	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		3840 X	2806	-0-	-1034	-0-	2749 2		57 9	N	52			121
12		3968 X	1578	-0-	-2390	-0-	1537 2		41 9	N	37	128 1		30
01		3968 X	2930	-0-	-1038	-0-	2905 2		25 9	N	23			53
02		3584 X	3223	-0-	-361	-0-	3199 2		24 9	N	22			75
03		3968 X	3139	-0-	-829	-0-	3122 2		17 9	N	15			90
*04		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3050 2		45 9	N	41	120 1		11

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
JOHN DOYLE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	207185	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9558 - 9632
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1613 2	11 9	N	10		95
12		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1657 2	14 9	N	13		108
01		1612 N	1349	-0-	-263	-0-	1341 2	8 9	N	7		115
02		1456 N	258	-0-	-1198	-0-	258 2		N	-0-		115
03		1612 N	70	-0-	-1542	-0-	70 2		N	-0-		115
04		1320 N	62	-0-	-1258	-0-	62 2		N	-0-		115

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)				53869 630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COWAN, R. H. JR.		WELL #:		1	RRCID ->	118449	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9549 - 9604
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-		32
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-		32
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		32
02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-		32
03		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-		32
04		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		32

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:		704176	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234
ROXIE				1282								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		WELL #:		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB	
BCE-MACH III LLC				040209								
HOWE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	156781	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	17950	PERF.	9462 - 9478
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

BLACKBEARD OPERATING, LLC		WELL #:		073056	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242
MATHERS RANCH				16								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HUMPHREYS 36		WELL #:		6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350 - 13183	
11	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	792	1	1871	2	N	93	173 1	129
						102	9						
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	818	1	1872	2	N	161	172 1	3 8 115
						177	9						
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	818	1	1731	2	N	179	170 1	124
						197	9						
02	2632 X	2400	-0-	-232	-0-	641	1	1650	2	N	99	3 8	220
						109	9						
03	2914 X	2636	-0-	-278	-0-	818	1	1697	2	N	110	170 1	5 8 155
						121	9						
04	2760 X	2543	-0-	-217	-0-	727	1	1667	2	N	135	175 1	115
						149	9						

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060 - 15663	
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	1452	1	3073	2	N	258	356 1	57
						284	9						
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	1500	1	3124	2	N	270	177 1	3 8 147
						297	9						
01	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	1500	1	3037	2	N	254	336 1	65
						279	9						
02	4480 X	4211	-0-	-269	-0-	1355	1	2597	2	N	235	177 1	3 8 120
						259	9						
03	4960 X	4635	-0-	-325	-0-	1500	1	2842	2	N	266	344 1	7 8 35
						293	9						
04	4800 X	4469	-0-	-331	-0-	1387	1	2815	2	N	243	271 1	7
						267	9						

MATHERS RANCH 172 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440 - 15902	
11	18061 X	18061	-0-	-0-	-0-	750	1	17014	2	N	270	180 1	180
						297	9						
12	7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	743	1	6061	2	N	298	359 1	2 8 117
						328	9						
01	7254 X	6392	-0-	-862	-0-	693	1	5424	2	N	250	179 1	188
						275	9						
02	7420 X	6464	-0-	-956	-0-	651	1	5507	2	N	278	364 1	2 8 100
						306	9						
03	8215 X	6952	-0-	-1263	-0-	775	1	5817	2	N	327	354 1	6 8 67
						360	9						
04	7950 X	6258	-0-	-1692	-0-	600	1	5353	2	N	277	169 1	175
						305	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 1518-2 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279291 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9060 - 15565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5700 X	4630	-0-	-1070	-0-	1092	1	3320	2	N	198	178 1	94
12	5456 X	4652	-0-	-804	-0-	1128	1	3295	2	N	208	170 1 3 8	129
01	4898 X	4464	-0-	-434	-0-	1094	1	3130	2	N	218	177 1	170
02	4368 X	3449	-0-	-919	-0-	1019	1	2228	2	N	184	172 1 3 8	179
03	4836 X	4072	-0-	-764	-0-	1083	1	2766	2	N	203	168 1 4 8	210
04	4620 X	3985	-0-	-635	-0-	1007	1	2762	2	N	196	329 1	77

JONES, L.L. 14 WELL #: 1 RRCID -> 279705 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 15414 PERF.10860 - 10870

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

MATHERS '30' WELL #: 3H RRCID -> 280455 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8479 - 12833

11	6630 X	3821	-0-	-2809	-0-	731	1	2884	2	N	187	163 1	401
12	5952 X	3426	-0-	-2526	-0-	767	1	2633	2	N	24	198 1	227
01	5952 X	3250	-0-	-2702	-0-	765	1	2351	2	N	122		349
02	4900 X	3102	-0-	-1798	-0-	679	1	2261	2	N	147	192 1	304
03	4278 X	2711	-0-	-1567	-0-	742	1	1895	2	N	67	190 1	181
04	3810 X	1925	-0-	-1885	-0-	738	1	1025	2	N	147		328

MATHERS-STATE 172-156 CL EX WELL #: 1H RRCID -> 283676 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9182 - 21233

11	10530 X	9406	-0-	-1124	-0-	1032	1	6921	2	N	1321	1234 1	342
12	10478 X	9600	-0-	-878	-0-	1038	1	7043	2	N	1381	1416 1	307
01	10478 X	9101	-0-	-1377	-0-	1069	1	6669	2	N	1239	1246 1	300
02	9156 X	8058	-0-	-1098	-0-	955	1	5786	2	N	1197	1434 1	63
03	9920 X	7692	-0-	-2228	-0-	1069	1	5387	2	N	1124	1067 1	120
04	9420 X	7346	-0-	-2074	-0-	967	1	5141	2	N	1125	1053 1	192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MATHERS RANCH 159-148 CL EX		WELL #:		22H	RRCID ->	288324	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	9320 -	18890	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		6000 X	5064	-0-	-936	-0-	1072	1	3565	2	N	388	353 1	252
							427	9						
12		6076 X	4751	-0-	-1325	-0-	1128	1	2998	2	N	568	700 1	120
							625	9						
01		5890 X	3688	-0-	-2202	-0-	1128	1	2064	2	N	451	316 1	255
							496	9						
02		5152 X	4555	-0-	-597	-0-	1022	1	3083	2	N	409	514 1	150
							450	9						
03		5549 X	4892	-0-	-657	-0-	1097	1	3288	2	N	461	354 1	257
							507	9						
04		5070 X	4819	-0-	-251	-0-	1036	1	3315	2	N	425	513 1	169
							468	9						

MATHERS RANCH 159-148 CL WX		WELL #:		23H	RRCID ->	289315	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9460 -	18869	
11		0 W	1280	-0-	1280	201532	1092	1	188	9	N	171	175 1	232
12		0 W	1385	-0-	1385	202917	1128	1	257	9	N	234	304 1	162
01		204268 X	1351	-0-	-202917	-0-	1125	1	226	9	N	205	228 1	139
02		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1019	1	195	9	N	177	172 1	144
03		1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1102	1	191	9	N	174	179 1	139
*04		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	1013	1	1028	2	N	186	163 1	162
							205	9						

MATHERS RANCH 157-150 CL EX		WELL #:		25H	RRCID ->	290793	COMPL. DATE	03/15/2019	TOTAL DEPTH	512	PERF.	N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
MCQUIDDY A		WELL #:		8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 -	9557	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/29/2021														

MCQUIDDY H		WELL #:		7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 -	13719	
11		7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	6781	3	219	9	N	199	186 1	110
12		7223 X	6286	-0-	-937	-0-	6286	3			N	-0-		110
01		7223 X	3341	-0-	-3882	-0-	3341	3			N	-0-		110
02		6524 X	4696	-0-	-1828	-0-	4487	3	209	9	N	190	185 1	115
03		7223 X	6883	-0-	-340	-0-	6883	3			N	-0-		115
04		6990 X	6645	-0-	-345	-0-	6645	3			N	-0-		115

MCQUIDDY A		WELL #:		12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 -	13516	
11		4080 X	2197	-0-	-1883	-0-	1989	3	208	9	N	189	184 1	95
12		2604 X	1848	-0-	-756	-0-	1848	3			N	-0-		95
01		2604 X	1455	-0-	-1149	-0-	1449	3	6	9	N	5		100
02		2352 X	2077	-0-	-275	-0-	1666	3	411	9	N	374	366 1	108
03		2573 X	1853	-0-	-720	-0-	1853	3			N	-0-		108
04		2190 X	2095	-0-	-95	-0-	1893	3	202	9	N	184	193 1	99

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
MCQUIDDY F		WELL #:		3HC	RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	11674 -	13722	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
11	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6385	3	217	9	N	197	197	1	125
12	6789 X	6537	-0-	-252	-0-	6333	3	204	9	N	185	193	1	117
01	7192 X	6229	-0-	-963	-0-	6000	3	229	9	N	208	193	1	132
02	6496 X	5655	-0-	-841	-0-	5479	3	176	9	N	160	189	1	103
03	7192 X	6024	-0-	-1168	-0-	6024	3			N	-0-			103
04	6600 X	6099	-0-	-501	-0-	5879	3	220	9	N	200	187	1	116

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
KILLEBREW 32		WELL #:		2H	RRCID ->	280418	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8312 -	12439	
11	3090 X	737	-0-	-2353	-0-	737	2			N	-0-			368
12	3193 X	537	-0-	-2656	-0-	537	2			N	-0-			368
01	992 X	705	-0-	-287	-0-	705	2			N	-0-			368
02	980 X	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-			368
03	1085 X	800	-0-	-285	-0-	800	2			N	-0-			368
04	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			368

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6072H	RRCID ->	269707	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	8165 -	12038	
11	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	30	1	1881	2	N	184			428
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	202	9							
						31	1	1964	2	N	176	363	1	241
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	194	9							
						31	1	2281	2	N	144			385
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	158	9							
						28	1	2306	2	N	159	181	1	363
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	175	9							
						31	1	2018	2	N	186	367	1	182
04	2400 N	2116	-0-	-284	-0-	205	9							
						30	1	1889	2	N	179	182	1	179
						197	9							

MERYDITH, MORRIS R. -E-				6073HC		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		6073HC		RRCID ->	276163	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	8250 -	12126		
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	2	N	124	385	1	281
						136	9							
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	31	1	1454	2	N	209			490
						230	9							
01	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	203	197	1	496
						223	9							
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	28	1	1512	2	N	187	193	1	490
						206	9							
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	31	1	1658	2	N	155	388	1	257
						171	9							
04	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	30	1	1162	2	N	120			377
						132	9							

MATHERS '30'				1HC		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
WELL #:		1HC		RRCID ->	276621	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	8109	PERF.	8479 -	12255		
11	150 N	63	-0-	-87	-0-	30	1	33	2	N	-0-			189
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	31	1	114	2	N	-0-			189
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	31	1	9	2	N	-0-			189
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	28	1	3	2	N	-0-			189
03	155 N	107	-0-	-48	-0-	31	1	14	2	N	56			245
						62	9							
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	17	1	10	2	N	-0-			245

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
MATHERS '30' WELL #: 2HC RRCID -> 278327 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8421 - 12600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2400 N	2178	-0-	-222	-0-	30 1	2086 2	N	56		237
12	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	62 9					
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	31 1	2320 2	N	65	193 1	109
02	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	72 9					
03	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	31 1	2353 2	N	90		199
*04	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	99 9					
						28 1	1958 2	N	55		254
						61 9					
						31 1	2491 2	N	90	191 1	153
						99 9					
						30 1	2414 2	N	72		225
						79 9					

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 5HC RRCID -> 279941 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8878 - 12800

11	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	30 1	1518 2	N	347	347 1	305
12	1984 N	1925	-0-	-59	-0-	382 9					
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	31 1	1507 2	N	352	345 1	312
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	387 9					
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	31 1	1701 2	N	388	346 1	354
04	2100 N	2042	-0-	-58	-0-	427 9					
						28 1	1437 2	N	338	344 1	348
						372 9					
						31 1	1775 2	N	355	516 1	187
						391 9					
						30 1	1669 2	N	312	174 1	325
						343 9					

WIEDERSTEIN '354' WELL #: 4H RRCID -> 281223 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8680 - 12651

11	1620 N	1529	-0-	-91	-0-	30 1	1278 2	N	201	181 1	237
12	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	221 9					
01	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	31 1	1273 2	N	193	186 1	244
02	1428 N	1342	-0-	-86	-0-	212 9					
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	31 1	1230 2	N	204	189 1	259
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	224 9					
						28 1	1125 2	N	172	189 1	242
						189 9					
						29 1	1282 2	N	199	189 1	252
						219 9					
						30 1	1230 2	N	192	175 1	269
						211 9					

SHELL FEE '21' WELL #: 1H RRCID -> 281912 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9105 - 13257

11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	145	170 1	360
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	160 9					
01	837 N	457	-0-	-380	-0-	31 1	620 2	N	109		469
02	700 N	487	-0-	-213	-0-	120 9					
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	31 1	304 2	N	111	170 1	410
*04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	122 9					
						26 1	363 2	N	89		499
						98 9					
						31 1	725 2	N	67	170 1	396
						74 9					
						30 1	558 2	N	81		477
						89 9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 SHELL FEE '21' WELL #: 2H RRCID -> 281914 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9025 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	30 1	1104 2	N	196	166 1	389
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	216 9	30 1	N	207	172 1	424
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	228 9	24 1	N	27		451
02	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	30 9	26 1	N	129	345 1	235
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	142 9	30 1	N	208	173 1	270
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	229 9	30 1	N	196	171 1	295
						216 9					

SHELL FEE '21' WELL #: 3HC RRCID -> 281929 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9141 - 13360

11	1050 N	685	-0-	-365	-0-	30 1	435 2	N	200	171 1	588
12	961 N	616	-0-	-345	-0-	220 9	23 1	N	56	170 1	474
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	62 9	30 1	N	193	173 1	494
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	212 9	26 1	N	96	174 1	416
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	106 9	30 1	N	161	172 1	405
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	177 9	30 1	N	129	172 1	362
						142 9					

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 1H RRCID -> 282130 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8967 - 13212

11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30 1	323 2	N	74	177 1	377
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	81 9	31 1	N	81		458
01	527 N	17	-0-	-510	-0-	89 9	17 1	N	-0-		458
02	392 N	10	-0-	-382	-0-	10 1	10 1	N	-0-		458
03	434 N	10	-0-	-424	-0-	10 1	10 1	N	-0-		458
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 1	12 1	N	-0-		458

CLEVELAND RANCH '22' WELL #: 2H RRCID -> 282131 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8973 - 13301

11	1080 N	959	-0-	-121	-0-	30 1	810 2	N	108	189 1	455
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	119 9	31 1	N	123		578
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	135 9	31 1	N	102	180 1	500
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	112 9	26 1	N	73		573
03	1023 N	844	-0-	-179	-0-	80 9	31 1	N	102	181 1	494
04	1110 N	865	-0-	-245	-0-	112 9	30 1	N	81	181 1	394
						89 9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
HURN '355'		WELL #:		4H	RRCID ->	282742	COMPL. DATE	05/24/2013	TOTAL DEPTH	8416	PERF.	8747	-	12540
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2760 X	2343	-0-	-417	-0-	30 1	2037 2	N	251	184 1			386	
12	2852 X	2403	-0-	-449	-0-	276 9	2089 2	N	257	366 1			277	
01	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	31 1	2525 2	N	325	364 1			238	
02	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	283 9	2365 2	N	252	186 1			304	
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	31 1	2603 2	N	289	362 1			231	
*04	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	277 9	2652 2	N	308	362 1			177	
						318 9								
						30 1								
						339 9								

HURN '355'		WELL #:		5HC	RRCID ->	282747	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	8382	PERF.	8673	-	12550
11	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	30 1	1084 2	N	172	187 1			369	
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	189 9	1289 2	N	193	186 1			376	
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	30 1	1393 2	N	144	189 1			331	
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	212 9	1114 2	N	107	187 1			251	
03	1519 N	1503	-0-	-16	-0-	31 1	1305 2	N	152	171 1			232	
04	1530 N	1430	-0-	-100	-0-	158 9	1240 2	N	145	166 1			211	
						28 1								
						118 9								
						31 1								
						167 9								
						30 1								
						160 9								

MAY WRIGHT '163'		WELL #:		3HC	RRCID ->	282748	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9096	-	13100
11	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	30 1	2349 2	N	434	345 1			264	
12	3093 N	3093	-0-	-0-	-0-	477 9	2658 2	N	367	346 1			285	
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	31 1	1893 2	N	332	347 1			270	
02	2800 N	2807	-0-	7	7	404 9	2449 2	N	300	171 1			399	
03	3041 N	3034	-0-	-7	-0-	31 1	2598 2	N	368	518 1			249	
*04	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	330 9	2381 2	N	318	343 1			224	
						29 1								
						350 9								

KELLN 'C' '150'		WELL #:		1H	RRCID ->	282812	COMPL. DATE	08/10/2014	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	8581	-	12498
11	540 N	515	-0-	-25	-0-	30 1	244 2	N	219	187 1			176	
12	589 N	255	-0-	-334	-0-	241 9	122 2	N	93				269	
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	31 1	345 2	N	216	194 1			291	
02	476 N	401	-0-	-75	-0-	102 9	201 2	N	156				447	
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	31 1	235 2	N	225	383 1			289	
04	600 N	483	-0-	-117	-0-	238 9	256 2	N	179	371 1			97	
						28 1								
						172 9								
						31 1								
						248 9								
						30 1								
						197 9								

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
KELLN 'C' '152'			WELL #: 1HC		RRCID -> 282817		COMPL. DATE 02/18/2014			TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9096 - 12800		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2010 N	1817	-0-	-193	-0-	26 1	1373 2	N	380	183 1	687	
						418 9						
12	2077 N	2048	-0-	-29	-0-	29 1	1500 2	N	472	577 1	582	
						519 9						
01	2015 N	963	-0-	-1052	-0-	24 1	677 2	N	238	197 1	623	
						262 9						
02	1708 N	240	-0-	-1468	-0-	13 1	227 2	N	-0-		623	
03	2046 N	1761	-0-	-285	-0-	25 1	1260 2	N	433	534 1	522	
						476 9						
*04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	30 1	1424 2	N	595	770 1	347	
						655 9						

KELLN 'C' '201'			WELL #: 1H		RRCID -> 282818		COMPL. DATE 11/28/2013			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8757 - 12594		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1350 N	468	-0-	-882	-0-	30 1	438 2	N	-0-		272	
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31 1	1171 2	N	211	184 1	299	
						232 9						
01	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	31 1	1438 2	N	258	201 1	356	
						284 9						
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	27 1	1149 2	N	157	187 1	326	
						173 9						
03	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	31 1	1470 2	N	138	190 1	274	
						152 9						
*04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	30 1	1454 2	N	149	183 1	240	
						164 9						

KILLEBREW 32			WELL #: 1HC		RRCID -> 282819		COMPL. DATE 04/23/2015			TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8310 - 12450		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2700 X	1075	-0-	-1625	-0-	19 1	907 2	N	135		423	
						149 9						
12	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	31 1	1570 2	N	181	193 1	411	
						199 9						
01	1550 X	1405	-0-	-145	-0-	31 1	1170 2	N	185	193 1	403	
						204 9						
02	1400 X	1316	-0-	-84	-0-	28 1	1138 2	N	136	198 1	341	
						150 9						
03	1798 X	1639	-0-	-159	-0-	31 1	1421 2	N	170	198 1	313	
						187 9						
04	1740 X	595	-0-	-1145	-0-	17 1	506 2	N	65		378	
						72 9						

KELLN '94'			WELL #: 3H		RRCID -> 282895		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8820 - 13757		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	30 1	1958 2	N	368	368 1	181	
						405 9						
12	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	31 1	2177 2	N	340	376 1	145	
						374 9						
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	31 1	2006 2	N	355	179 1	321	
						391 9						
02	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	28 1	2050 2	N	285	378 1	228	
						314 9						
03	3100 N	3716	-0-	616	616	31 1	3327 2	N	325	371 1	182	
						358 9						
*04	3000 N	3159	-0-	159	775	30 1	2786 2	N	312	370 1	124	
						343 9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
NIX '89'		WELL #:		1HC	RRCID ->	282896	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9224 - 12904		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	162	191	1	103
						178	9							
12	806 N	323	-0-	-483	-0-	31	1	236	2	N	51			154
						56	9							
01	899 N	582	-0-	-317	-0-	31	1	405	2	N	133			287
						146	9							
02	784 N	588	-0-	-196	-0-	28	1	395	2	N	150	190	1	247
						165	9							
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	132	189	1	190
						145	9							
*04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	171	186	1	175
						188	9							

PARSELL 34				WELL #:		C001PA	RRCID ->	282960	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	8512 - 12443
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	N	117	184	1	280
						129	9							
12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	28	1	2374	2	N	83			363
						91	9							
01	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	27	1	2453	2	N	114	186	1	291
						125	9							
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	28	1	2240	2	N	97			388
						107	9							
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2501	2	N	115	182	1	321
						127	9							
04	1800 N	1517	-0-	-283	-0-	30	1	1352	2	N	123	183	1	261
						135	9							

RACHEL '292'				WELL #:		1HC	RRCID ->	283077	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8564 - 12490
11	1890 N	1580	-0-	-310	-0-	30	1	1306	2	N	222	193	1	411
						244	9							
12	1922 N	987	-0-	-935	-0-	31	1	878	2	N	71			482
						78	9							
01	1860 N	1382	-0-	-478	-0-	28	1	1251	2	N	94	195	1	381
						103	9							
02	1484 N	1393	-0-	-91	-0-	26	1	1151	2	N	196			577
						216	9							
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	31	1	1142	2	N	220	589	1	208
						242	9							
04	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	29	1	973	2	N	164			372
						180	9							

GRAY 353/352				WELL #:		C003CN	RRCID ->	287304	COMPL. DATE	05/23/2019	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8505 - 17649
11	21810 X	17465	-0-	-4345	-0-	30	1	15039	2	N	2178	2265	1	898
						2396	9							
12	21514 X	17291	-0-	-4223	-0-	31	1	14864	2	N	2178	2440	1	636
						2396	9							
01	20863 X	16432	-0-	-4431	-0-	31	1	14106	2	N	2086	2041	1	681
						2295	9							
02	18004 X	13541	-0-	-4463	-0-	27	1	11642	2	N	1702	1466	1	917
						1872	9							
03	19003 X	15746	-0-	-3257	-0-	31	1	13382	2	N	2121	2041	1	997
						2333	9							
04	17460 X	16471	-0-	-989	-0-	30	1	14065	2	N	2160	2422	1	735
						2376	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PIONEER 31		WELL #: C0010B		RRCID ->	291433	COMPL. DATE	07/21/2021	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	8492	- 13166			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	54420 X	39659	-0-	-14761	-0-	30	1	35802	2	N	3479	3289	1		665
						3827	9								
12	56234 X	35447	-0-	-20787	-0-	31	1	32253	2	N	2875	2737	1		803
						3163	9								
01	56234 X	30866	-0-	-25368	-0-	31	1	28222	2	N	2375	2410	1		768
						2613	9								
02	50792 X	25074	-0-	-25718	-0-	28	1	23032	2	N	1831	2018	1		581
						2014	9								
03	50034 X	25586	-0-	-24448	-0-	31	1	23618	2	N	1761	1833	1		509
						1937	9								
04	39660 X	24598	-0-	-15062	-0-	30	1	22826	2	N	1584	1644	1		449
						1742	9								
LORENE 144		WELL #: C001NC		RRCID ->	292134	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	8363	- 12847			
01	0	43709	-0-	43709	43709	599	1	29521	2	N	12354	11396	1		958
						13589	9								
02	DELQ PR	59668	-0-	59668	103377	28	1	49323	2	N	9379	9733	1		604
						10317	9								
03	161803 X	58426	-0-	-103377	-0-	31	1	51618	2	N	6161	6404	1		361
						6777	9								
04	53010 X	47573	-0-	-5437	-0-	30	1	43294	2	N	3863	3921	1		303
						4249	9								
OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #: 2H		RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662	- 5182			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #: 5202		RRCID ->	223306	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	8276	- 10582			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284	
MOSES 519		WELL #: 1H		RRCID ->	229459	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	8833	- 11047			
11	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2513	2	23	9	N	21			144	
12	2728 X	2365	-0-	-363	-0-	2357	2	8	9	N	7			151	
01	2728 X	2262	-0-	-466	-0-	2241	2	21	9	N	19			170	
02	2464 X	1895	-0-	-569	-0-	1884	2	11	9	N	10			180	
03	2728 X	1903	-0-	-825	-0-	1894	2	9	9	N	8			188	
04	2550 X	1869	-0-	-681	-0-	1826	2	43	9	N	39	150	1		77
HUNTER 538		WELL #: 2H		RRCID ->	232353	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	8454	- 10379			
11	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1556	2	2	9	N	2			180	
12	1488 X	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			N	-0-			180	
01	1488 X	455	-0-	-1033	-0-	455	2			N	-0-			180	
02	1344 X	166	-0-	-1178	-0-	166	2			N	-0-			180	
03	1085 N	124	-0-	-961	-0-	124	2			N	-0-			180	
04	450 N	128	-0-	-322	-0-	128	2			N	-0-			180	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
HUMPHREYS 37		WELL #: 3H		RRCID -> 278085		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 8995		PERF. 9409 - 13782		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	331 1	2489 2	N	154	187 1	114	
12	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	169 9	342 1	N	2410 2	163	277	
01	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	179 9	342 1	N	1946 2	132	409	
02	2296 N	2190	-0-	-106	-0-	145 9	309 1	N	1750 2	119	353 1	175
03	2542 N	2355	-0-	-187	-0-	131 9	243 1	N	1917 2	177	191 1	161
04	2340 N	1935	-0-	-405	-0-	195 9	1764 2	N	171 9	155	316	
HUMPHREYS 31		WELL #: 1H		RRCID -> 278662		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 9020		PERF. 9396 - 13899		
11	3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2385 2	604 9	N	549	577 1	318	
12	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	2434 2	483 9	N	439	577 1	180	
01	3131 X	2914	-0-	-217	-0-	2390 2	524 9	N	476	377 1	279	
02	2828 X	2645	-0-	-183	-0-	2151 2	494 9	N	449	383 1	345	
03	3100 X	2890	-0-	-210	-0-	2308 2	582 9	N	529	566 1	308	
04	3000 X	2865	-0-	-135	-0-	2303 2	562 9	N	511	583 1	236	
GEORGE 36		WELL #: 1H		RRCID -> 278673		COMPL. DATE 07/21/2015		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10645 - 15162		
11	3420 X	2812	-0-	-608	-0-	2547 2	265 9	N	241	337		
12	3224 X	2752	-0-	-472	-0-	2612 2	140 9	N	127	195 1	269	
01	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2543 2	276 9	N	251	197 1	323	
02	2632 X	2430	-0-	-202	-0-	2253 2	177 9	N	161	183 1	301	
03	2914 X	2682	-0-	-232	-0-	2399 2	283 9	N	257	359 1	199	
04	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2453 2	238 9	N	216	188 1	227	
WASHITA 34		WELL #: 1H		RRCID -> 278703		COMPL. DATE 06/19/2015		TOTAL DEPTH 10233		PERF.10581 - 15084		
11	6000 X	5611	-0-	-389	-0-	5381 2	230 9	N	209	197 1	158	
12	5890 X	5503	-0-	-387	-0-	5291 2	212 9	N	193	190 1	161	
01	5797 X	5347	-0-	-450	-0-	5159 2	188 9	N	171	173 1	159	
02	5236 X	4719	-0-	-517	-0-	4569 2	150 9	N	136	295		
03	5797 X	5258	-0-	-539	-0-	5065 2	193 9	N	175	190 1	280	
04	5610 X	5047	-0-	-563	-0-	4863 2	184 9	N	167	190 1	257	
WASHITA 35		WELL #: 1H		RRCID -> 278875		COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10096		PERF.10527 - 14754		
11	3570 X	3349	-0-	-221	-0-	3205 2	144 9	N	131	153 1	181	
12	5580 X	1930	-0-	-3650	-0-	1833 2	97 9	N	88	172 1	97	
01	5084 X	2464	-0-	-2620	-0-	2409 2	55 9	N	50	147		
02	4256 X	781	-0-	-3475	-0-	627 2	154 9	N	140	196 1	91	
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			N	44	135		
*04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5506 2	185 9	N	168	303		
TEXA PEARL 326		WELL #: 2H		RRCID -> 278898		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 8559 - 13057		
11	3810 X	3546	-0-	-264	-0-	3471 2	75 9	N	68	226		
12	4433 X	3312	-0-	-1121	-0-	3309 2	3 9	N	3	229		
01	4433 X	3260	-0-	-1173	-0-	3249 2	11 9	N	10	176 1	63	
02	3780 X	1995	-0-	-1785	-0-	1983 2	12 9	N	11	74		
03	3689 X	2524	-0-	-1165	-0-	2509 2	15 9	N	14	88		
04	3540 X	1382	-0-	-2158	-0-	1376 2	6 9	N	5	93		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
TEXA PEARL 326		WELL #: 4H		RRCID -> 278899		COMPL. DATE 08/13/2015		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8286 - 12357			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
11	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3678	2	14	9	N	13		151
12	5549 X	4632	-0-	-917	-0-	4612	2	20	9	N	18		169
01	5549 X	4809	-0-	-740	-0-	4774	2	35	9	N	32		201
02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	4116	2	80	9	N	73	171 1	103
03	5363 X	4466	-0-	-897	-0-	4454	2	12	9	N	11		114
*04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4667	2	37	9	N	34		148

KELLN 28		WELL #: 2H		RRCID -> 278944		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 8082		PERF. 8490 - 12605			
11	3000 N	4990	-0-	1990	1990	324	1	4525	2	N	128	175 1	63
						141	9						
12	3100 N	3639	-0-	539	2529	335	1	3188	2	N	105		168
						116	9						
01	3100 N	2839	-0-	-261	2268	335	1	2408	2	N	87	178 1	77
						96	9						
02	4444 X	2176	-0-	-2268	-0-	302	1	1798	2	N	69		146
						76	9						
03	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	335	1	1847	2	N	106	173 1	79
						117	9						
*04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	324	1	1947	2	N	93		172
						102	9						

HEXT 60		WELL #: 1H		RRCID -> 278946		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 8764		PERF. 9329 - 13880			
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	573	2	105	9	N	95	195 1	77
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	694	2	204	9	N	185		262
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	649	2	144	9	N	131	334 1	59
02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	672	2	149	9	N	135		194
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	640	2	131	9	N	119	191 1	122
04	780 N	563	-0-	-217	-0-	464	2	99	9	N	90		212

ARBUCKLE 76		WELL #: 1H		RRCID -> 278950		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 8675		PERF. 9161 - 13606			
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1478	2	310	9	N	282	188 1	374
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1668	2	341	9	N	310	372 1	312
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	1752	2	454	9	N	413		725
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1514	2	314	9	N	285	739 1	271
03	2015 N	1688	-0-	-327	-0-	1438	2	250	9	N	227		498
04	2130 N	924	-0-	-1206	-0-	824	2	100	9	N	91	175 1	414

KINCAID 103		WELL #: 1H		RRCID -> 278953		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 8421		PERF. 8790 - 12918			
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1049	2	286	9	N	260	185 1	260
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1039	2	262	9	N	238	379 1	119
01	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1013	2	316	9	N	287	188 1	218
02	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	924	2	263	9	N	239	350 1	107
03	1302 N	1158	-0-	-144	-0-	945	2	213	9	N	194	131 1	170
04	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	973	2	248	9	N	225	187 1	208

WEATHERBY 2		WELL #: 1H		RRCID -> 278955		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 8673		PERF. 9325 - 13359			
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	691	2	118	9	N	107		361
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	979	2	349	9	N	317	374 1	304
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1002	2	270	9	N	245	170 1	379
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	817	2	152	9	N	138	193 1	324
03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	891	2	197	9	N	179	191 1	312
04	1170 N	960	-0-	-210	-0-	769	2	191	9	N	174	164 1	322

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
11	4530 X	4392	-0-	-138	-0-	4018	2	374	9	N	340	564	1	122
12	4650 X	4447	-0-	-203	-0-	4095	2	352	9	N	320	186	1	256
01	4619 X	4220	-0-	-399	-0-	3912	2	308	9	N	280	353	1	183
02	4172 X	3107	-0-	-1065	-0-	2940	2	167	9	N	152	162	1	173
03	4557 X	3796	-0-	-761	-0-	3553	2	243	9	N	221			394
*04	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4024	2	400	9	N	364	570	1	188

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876		
11	3480 X	3288	-0-	-192	-0-	2982	2	306	9	N	278	196	1	208
12	3720 X	3441	-0-	-279	-0-	3032	2	409	9	N	372	379	1	201
01	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	2982	2	364	9	N	331	378	1	154
02	3332 X	2929	-0-	-403	-0-	2646	2	283	9	N	257	239	1	172
03	3534 X	3213	-0-	-321	-0-	2885	2	328	9	N	298	255	1	215
04	3330 X	3004	-0-	-326	-0-	2752	2	252	9	N	229	187	1	257

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111		
11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1077	2	200	9	N	182	147	1	140
12	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1114	2	209	9	N	190	186	1	144
01	1333 N	989	-0-	-344	-0-	888	2	101	9	N	92	64	1	172
02	1204 N	1118	-0-	-86	-0-	985	2	133	9	N	121	71	1	222
03	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1109	2	183	9	N	166	196	1	192
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1033	2	207	9	N	188	181	1	199

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654		
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	988	2	320	9	N	291	232	1	166
12	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1013	2	296	9	N	269	190	1	245
01	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	991	2	304	9	N	276	340	1	181
02	1232 N	959	-0-	-273	-0-	843	2	116	9	N	105	68	1	218
03	1302 N	1033	-0-	-269	-0-	857	2	176	9	N	160			378
04	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	959	2	292	9	N	265			643

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980		
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1415	2	145	9	N	132	178	1	146
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1541	2	162	9	N	147	195	1	98
01	1581 N	1512	-0-	-69	-0-	1396	2	116	9	N	105			203
02	1456 N	1268	-0-	-188	-0-	1172	2	96	9	N	87	186	1	104
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1270	2	96	9	N	87			191
04	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	1174	2	78	9	N	71	176	1	86

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332		
11	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	281	1	2260	2	N	364	185	1	382
						400	9							
12	2914 N	2334	-0-	-580	-0-	2041	2	293	9	N	266	378	1	270
01	2790 N	2607	-0-	-183	-0-	2324	2	283	9	N	257	190	1	337
02	2744 N	2285	-0-	-459	-0-	2052	2	233	9	N	212	192	1	357
03	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2335	2	321	9	N	292	194	1	455
04	2520 N	2468	-0-	-52	-0-	2222	2	246	9	N	224	368	1	311

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
HUMPHREYS 37		WELL #: 1H		RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317	- 13907	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE	
11	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	2752	2	110 9	N	100			197
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3017	2	122 9	N	111	193 1		115
01	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	2977	2	123 9	N	112			227
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2580	2	94 9	N	85	192 1		120
03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	270	1	3321 2	N	183	199 1		104
*04	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	201 9							
						324 1		3604 2	N	239	184 1		159
						263 9							

NIX B		WELL #: 2024H		RRCID ->	279077	COMPL. DATE	02/24/2015	TOTAL DEPTH	8418	PERF.	8910	- 13380	
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1871	2	213 9	N	194	180 1		126
12	2170 N	2168	-0-	-2	-0-	1959	2	209 9	N	190	187 1		129
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2022	2	198 9	N	180	185 1		124
02	1932 N	1728	-0-	-204	-0-	1603	2	125 9	N	114			238
03	2170 N	2097	-0-	-73	-0-	1907	2	190 9	N	173	195 1		216
04	2100 N	2062	-0-	-38	-0-	1818	2	244 9	N	222	190 1		248

HUMPHREYS 37		WELL #: 2H		RRCID ->	279243	COMPL. DATE	01/03/2015	TOTAL DEPTH	9056	PERF.	9560	- 13999	
11	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1789	2	95 9	N	86			175
12	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	1765	2	96 9	N	87			262
01	2046 N	1998	-0-	-48	-0-	1882	2	116 9	N	105	192 1		175
02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	296	1	2034 2	N	239	188 1		226
						263 9							
03	3100 N	3109	-0-	9	9	347	1	2500 2	N	238	390 1		74
*04	2780 N	2771	-0-	-9	-0-	262 9							
						324 1		2273 2	N	158			232
						174 9							

JULIA 71		WELL #: 1H		RRCID ->	279490	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	9977	PERF.	10452	- 14400	
11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1508	2	114 9	N	104			203
12	1736 N	1543	-0-	-193	-0-	1370	2	173 9	N	157	190 1		170
01	1798 N	1547	-0-	-251	-0-	1412	2	135 9	N	123	192 1		101
02	1512 N	1222	-0-	-290	-0-	1114	2	108 9	N	98			199
03	1550 N	1408	-0-	-142	-0-	1263	2	145 9	N	132	191 1		140
04	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1245	2	134 9	N	122			262

NIX B		WELL #: 1024H		RRCID ->	280047	COMPL. DATE	06/06/2013	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	9145	- 12282	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	583	2	50 9	N	45			185
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	588	2	76 9	N	69	181 1		73
01	682 N	640	-0-	-42	-0-	570	2	70 9	N	64			137
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	486	2	42 9	N	38	124 1		51
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	587	2	80 9	N	73			124
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	531	2	65 9	N	59			183

HYDE 33		WELL #: 1H		RRCID ->	280054	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	9529	- 14147	
11	5550 X	5005	-0-	-545	-0-	4712	2	293 9	N	266	191 1		324
12	5580 X	5359	-0-	-221	-0-	4987	2	372 9	N	338	385 1		277
01	5580 X	4816	-0-	-764	-0-	4541	2	275 9	N	250	198 1		329
02	4816 X	4365	-0-	-451	-0-	4133	2	232 9	N	211	192 1		348
03	5363 X	4663	-0-	-700	-0-	4369	2	294 9	N	267	389 1		226
04	5190 X	4873	-0-	-317	-0-	4542	2	331 9	N	301	385 1		142

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
LEWIS 32		WELL #:		1H	RRCID ->	280331	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	9437	- 13603		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	7770 X	7314	-0-	-456	-0-	6778	2	536	9	N	487	387	1		209
12	7874 X	7491	-0-	-383	-0-	6968	2	523	9	N	475	576	1		108
01	7843 X	7368	-0-	-475	-0-	6834	2	534	9	N	485	375	1		218
02	7000 X	6485	-0-	-515	-0-	6037	2	448	9	N	407	387	1		238
03	7626 X	6858	-0-	-768	-0-	6399	2	459	9	N	417	552	1		103
04	7320 X	7095	-0-	-225	-0-	6581	2	514	9	N	467	386	1		184

JONES TRUST 25 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	280606	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9124	PERF.	9465	- 13667		
11	6300 X	5963	-0-	-337	-0-	5535	2	428	9	N	389	384	1		84
12	6355 X	5981	-0-	-374	-0-	5594	2	387	9	N	352	194	1		242
01	6262 X	5801	-0-	-461	-0-	5409	2	392	9	N	356	384	1		214
02	5628 X	5267	-0-	-361	-0-	4926	2	341	9	N	310	380	1		144
03	6200 X	5646	-0-	-554	-0-	5252	2	394	9	N	358	388	1		114
04	5970 X	5717	-0-	-253	-0-	5347	2	370	9	N	336	358	1		92

WALTER 24		WELL #:		1H	RRCID ->	280850	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9559	- 13350		
11	9480 X	9139	-0-	-341	-0-	8597	2	542	9	N	493	577	1		241
12	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	8739	2	542	9	N	493	381	1		353
01	9796 X	8928	-0-	-868	-0-	8404	2	524	9	N	476	573	1		256
02	8876 X	7954	-0-	-922	-0-	7504	2	450	9	N	409	381	1		284
03	9827 X	8721	-0-	-1106	-0-	8203	2	518	9	N	471	574	1		181
04	9150 X	8760	-0-	-390	-0-	8071	2	689	9	N	626	383	1		424

MAIZEY 542		WELL #:		2H	RRCID ->	282347	COMPL. DATE	05/03/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	8470	- 10243		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTER 24		WELL #:		2H	RRCID ->	282909	COMPL. DATE	05/21/2017	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	9399	- 13209		
11	4950 X	4852	-0-	-98	-0-	4531	2	321	9	N	292	377	1		63
12	5053 X	4827	-0-	-226	-0-	4527	2	300	9	N	273	193	1		143
01	5053 X	4495	-0-	-558	-0-	4170	2	325	9	N	295	383	1		55
02	4536 X	4100	-0-	-436	-0-	3811	2	289	9	N	263	190	1		128
03	5022 X	4570	-0-	-452	-0-	4240	2	330	9	N	300	377	1		51
04	4860 X	4130	-0-	-730	-0-	3878	2	252	9	N	229				280

COYOTE, WIL E.		WELL #:		4304	RRCID ->	284416	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	8215	PERF.	8206	- 10440		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
HUMPHREYS TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	290517	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9024	PERF.	9250 - 16620			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	850	1	7853	2	N	723	743	1	196
							795	9							
12		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	680	1	7927	2	N	659	577	1	278
							725	9							
01		9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	807	1	7707	2	N	674	580	1	372
							741	9							
02		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	609	1	6155	2	N	506	573	1	305
							557	9							
03		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	878	1	7039	2	N	649	776	1	178
							714	9							
*04		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	850	1	6922	2	N	595	574	1	199
							655	9							

ALEXANDER UNIT 66		WELL #:		2H	RRCID ->	290618	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	8708	PERF.	9358 - 14638			
11		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1776	2	240	9	N	218	186	1	106
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1602	2	260	9	N	236	191	1	151
01		2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1956	2	224	9	N	204	188	1	167
02		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1490	2	180	9	N	164			331
03		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	1832	2	227	9	N	206	284	1	253
*04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1808	2	215	9	N	195	363	1	85

FARRAR 118		WELL #:		1HR	RRCID ->	290619	COMPL. DATE	06/24/2015	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	8424 - 12794			
11		3870 X	3613	-0-	-257	-0-	3423	2	190	9	N	173	177	1	35
12		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3473	2	171	9	N	155			190
01		3906 X	3400	-0-	-506	-0-	3226	2	174	9	N	158	197	1	151
02		3500 X	2986	-0-	-514	-0-	2808	2	178	9	N	162	179	1	134
03		3782 X	3409	-0-	-373	-0-	3216	2	193	9	N	175	185	1	124
04		3600 X	3323	-0-	-277	-0-	3169	2	154	9	N	140	192	1	72

URSCHEL 1		WELL #:		1H	RRCID ->	290620	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	9072	PERF.	9336 - 13882			
11		4590 X	4345	-0-	-245	-0-	3985	2	360	9	N	327	366	1	157
12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4065	2	369	9	N	335	385	1	107
01		4681 X	4326	-0-	-355	-0-	3954	2	372	9	N	338	389	1	56
02		4200 X	3824	-0-	-376	-0-	3529	2	295	9	N	268	195	1	129
03		4557 X	4218	-0-	-339	-0-	3873	2	345	9	N	314	192	1	251
04		4350 X	4044	-0-	-306	-0-	3712	2	332	9	N	302	367	1	186

MARYLE 60		WELL #:		1H	RRCID ->	290680	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	8147	PERF.	8550 - 13026			
11		1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1346	2	323	9	N	294	338	1	125
12		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1218	2	197	9	N	179			304
01		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1404	2	255	9	N	232	347	1	189
02		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	966	2	55	9	N	50			239
03		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1307	2	298	9	N	271	340	1	170
*04		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1356	2	294	9	N	267	174	1	263

HAWKINS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	290698	COMPL. DATE	10/23/2014	TOTAL DEPTH	10024	PERF.	10478 - 14504			
11		1200 N	2762	-0-	1562	818638	2477	2	285	9	N	259	188	1	145
12		3100 N	2513	-0-	-587	818051	2423	2	90	9	N	82			227
01		3100 N	2209	-0-	-891	817160	2111	2	98	9	N	89	195	1	121
02		2800 N	1827	-0-	-973	816187	1647	2	180	9	N	164	192	1	93
03		817068 X	881	-0-	-816187	-0-	873	2	8	9	N	7			100
*04		2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2196	2	189	9	N	172	184	1	148

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 TORREY 279 WELL #: A 3HC RRCID -> 290723 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8900 - 12761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2726 2	118 9	N	107			173
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2786 2	113 9	N	103	174 1		102
01	3131 X	2849	-0-	-282	-0-	2731 2	118 9	N	107	175 1		34
02	3136 X	1877	-0-	-1259	-0-	1849 2	28 9	N	25			59
03	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	2441 2	146 9	N	133	29 1		163
04	2850 X	2706	-0-	-144	-0-	2585 2	121 9	N	110	174 1		99

MOSES 519 WELL #: 4H RRCID -> 290777 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8462 - 11786

11	0 W	644	-0-	644	878488	643 2	1 9	N	1	69 1		71
12	0 W	3669	-0-	3669	882157	3669 2		N	-0-			71
01	0 W	4950	-0-	4950	887107	4688 2	262 9	N	238			309
02	0 W	2652	-0-	2652	889759	2419 2	233 9	N	212	336 1		185
03	0 W	2625	-0-	2625	892384	2502 2	123 9	N	112	168 1		129
04	0 W	1770	-0-	1770	894154	1749 2	21 9	N	19			148

HUMPHREYS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 291308 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9564 - 17814

11	0 W	19411	-0-	19411	4408406	18840 2	571 9	N	519	572 1		203
12	0 W	19709	-0-	19709	4428115	19119 2	590 9	N	536	570 1		169
01	0 W	19251	-0-	19251	4447366	18673 2	578 9	N	525	391 1		303
02	0 W	16938	-0-	16938	4464304	16456 2	482 9	N	438	550 1		191
03	0 W	18670	-0-	18670	4482974	18142 2	528 9	N	480	379 1		292
04	0 W	18108	-0-	18108	4501082	17614 2	494 9	N	449	576 1		212

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176 CLEVELAND 103 WELL #: 3H RRCID -> 258235 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

NOBLE GENE 140 WELL #: 1H RRCID -> 264799 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9741 - 14060

11	3000 N	3023	-0-	23	23	3011 2	12 9	N	11			112
12	3066 N	3043	-0-	-23	-0-	3017 2	26 9	N	24			136
01	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2842 2	25 9	N	23			159
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2503 2	31 9	N	28			187
03	2759 X	2634	-0-	-125	-0-	2609 2	25 9	N	23			210
04	2670 X	2137	-0-	-533	-0-	2117 2	20 9	N	18			228

KRITSER 5 WELL #: 1H RRCID -> 267269 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9644 - 13560

11	3360 X	3242	-0-	-118	-0-	3176 2	66 9	N	60			227
12	3441 X	3387	-0-	-54	-0-	3336 2	51 9	N	46			273
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3134 2	29 9	N	26	183 1		116
02	3024 X	2473	-0-	-551	-0-	2437 2	36 9	N	33			149
03	3379 X	2995	-0-	-384	-0-	2925 2	70 9	N	64			213
04	3270 X	2952	-0-	-318	-0-	2910 2	42 9	N	38			251

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
HOWE RANCH 141 WELL #: 1H RRCID -> 268021 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 9687 - 14200													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3990 X	3575	-0-	-415	-0-	3525	2	50	9	N	45	167
12		3968 X	3206	-0-	-762	-0-	3115	2	91	9	N	83	68
01		3627 X	2467	-0-	-1160	-0-	2427	2	40	9	N	36	104
02		3332 X	2955	-0-	-377	-0-	2904	2	51	9	N	46	150
03		3689 X	3474	-0-	-215	-0-	3419	2	55	9	N	50	200
04		3570 X	3366	-0-	-204	-0-	3290	2	76	9	N	69	80

SCHULTZ 802 WELL #: 1H RRCID -> 268159 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8046 - 12661													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28

AGNES 80 WELL #: 1H RRCID -> 268160 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9647 - 13438													
11		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2130	2	85	9	N	77	169
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2104	2	87	9	N	79	86
01		2511 N	1489	-0-	-1022	-0-	1420	2	69	9	N	63	149
02		2072 N	1594	-0-	-478	-0-	1514	2	80	9	N	73	222
03		2201 N	1217	-0-	-984	-0-	1154	2	63	9	N	57	279
04		1440 N	1317	-0-	-123	-0-	1271	2	46	9	N	42	133

MCQUIDDY 64 WELL #: 1H RRCID -> 269790 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9150 - 14202													
11		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	892	2	244	9	N	222	149
12		1550 N	1454	-0-	-96	-0-	1226	2	228	9	N	207	175
01		1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1071	2	220	9	N	200	192
02		1064 N	962	-0-	-102	-0-	790	2	172	9	N	156	164
03		1457 N	1129	-0-	-328	-0-	908	2	221	9	N	201	184
*04		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1065	2	267	9	N	243	68

MCQUIDDY 139 WELL #: 1H RRCID -> 270649 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9735 - 14614													
11		5370 X	5240	-0-	-130	-0-	5183	2	57	9	N	52	214
12		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	N	32	58
01		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4879	2	34	9	N	31	89
02		4900 X	3657	-0-	-1243	-0-	3612	2	45	9	N	41	130
03		5425 X	3873	-0-	-1552	-0-	3820	2	53	9	N	48	178
04		5250 X	4455	-0-	-795	-0-	4404	2	51	9	N	46	224

WRIGHT 75 WELL #: 1H RRCID -> 271454 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9063 - 13055													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	152	-0-	152	152	152	2			N	-0-	-0-

KRITSER 5 WELL #: 2H RRCID -> 273606 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9920 - 13806													
11		3000 N	4196	-0-	1196	3194	4131	2	65	9	N	59	114
12		7719 X	4525	-0-	-3194	-0-	4447	2	78	9	N	71	185
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3946	2	74	9	N	67	252
02		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3833	2	59	9	N	54	306
03		4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3969	2	69	9	N	63	170
*04		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3734	2	43	9	N	39	209

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176															
CLEVELAND 108 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274384 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8860 - 13070															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1770 N	1285	-0-	-485	-0-	1138	2	147	9	N	134	182	1	174
12		1891 N	1869	-0-	-22	-0-	1661	2	208	9	N	189	313	1	50
01		1891 N	1628	-0-	-263	-0-	1508	2	120	9	N	109			159
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1236	2	212	9	N	193	182	1	170
03		1860 N	1449	-0-	-411	-0-	1289	2	160	9	N	145	181	1	134
04		1590 N	1513	-0-	-77	-0-	1339	2	174	9	N	158	172	1	120

RP JONES TRUST 189 WELL #: 2H RRCID -> 275747 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8827 - 12985															
11		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2032	2	397	9	N	361	361	1	99
12		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1784	2	206	9	N	187	187	1	99
01		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1803	2	246	9	N	224	189	1	134
02		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1528	2	102	9	N	93			227
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1740	2	145	9	N	132	179	1	180
*04		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1965	2	84	9	N	76	151	1	105

CLEVELAND 159 WELL #: 2H RRCID -> 275748 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9000 - 13400															
11		4874 X	3108	-0-	-1766	-0-	3006	2	102	9	N	93	178	1	102
12		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3167	2	168	9	N	153	165	1	90
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2745	2	123	9	N	112			202
02		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2166	2	111	9	N	101	179	1	124
03		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2370	2	119	9	N	108			232
*04		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2439	2	88	9	N	80	182	1	130

RP RADER 190 WELL #: 3H RRCID -> 275752 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8998 - 13439															
11		14B2 EXT	1222	-0-	1222	1222	2				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	5621	-0-	5621	6843	2	404	9	N	367	367	1		-0-
01		14B2 EXT	4265	-0-	4265	11108	2	427	9	N	388	172	1		216
02		11984 X	876	-0-	-11108	711	2	165	9	N	150	197	1		169
03		2666 X	946	-0-	-1720	779	2	167	9	N	152	181	1		140
04		2580 X	917	-0-	-1663	783	2	134	9	N	122	165	1		97

FOSTER UNIT 248 WELL #: 4H RRCID -> 276329 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8851 - 12701															
11		5250 X	4090	-0-	-1160	-0-	3991	2	99	9	N	90			152
12		5332 X	3753	-0-	-1579	-0-	3681	2	72	9	N	65	164	1	53
01		4991 X	3657	-0-	-1334	-0-	3556	2	101	9	N	92			145
02		3808 X	2803	-0-	-1005	-0-	2744	2	59	9	N	54			199
03		4216 X	2638	-0-	-1578	-0-	2585	2	53	9	N	48	185	1	62
04		4080 X	2663	-0-	-1417	-0-	2616	2	47	9	N	43			105

HOUSER 241 WELL #: 3H RRCID -> 276375 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8882 - 13283															
11		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2490	2	134	9	N	122	68	1	132
12		2914 N	2657	-0-	-257	-0-	2502	2	155	9	N	141	184	1	89
01		3007 N	2600	-0-	-407	-0-	2483	2	117	9	N	106			195
02		2436 N	2303	-0-	-133	-0-	2121	2	182	9	N	165	186	1	174
03		2666 N	2501	-0-	-165	-0-	2382	2	119	9	N	108	88	1	194
*04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2471	2	77	9	N	70			264

HOUSER 241 WELL #: 2H RRCID -> 276376 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8998 - 13400															
11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	969	2	122	9	N	111	114	1	67
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1206	2	134	9	N	122			189
01		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1183	2	140	9	N	127	182	1	134
02		948 N	948	-0-	-0-	-0-	854	2	94	9	N	85			219
03		788 N	788	-0-	-0-	-0-	709	2	79	9	N	72	94	1	197
*04		717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//CONT.//		704176										
RP TUBB 194				WELL #:	4H	RRCID ->	276377	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8780 - 13390	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1636	2	189	9	N	172	181	1	85
12	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	1586	2	68	9	N	62			147
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1609	2	140	9	N	127	182	1	92
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	1484	2	97	9	N	88			180
03	1643 N	1348	-0-	-295	-0-	1240	2	108	9	N	98	181	1	97
04	1680 N	1553	-0-	-127	-0-	1459	2	94	9	N	85			182

RP TUBB 194				WELL #:	2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361	
11	2595 X	2556	-0-	-39	-0-	2348	2	208	9	N	189	186	1	244
12	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2387	2	227	9	N	206	377	1	73
01	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2747	2	223	9	N	203	154	1	122
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2298	2	202	9	N	184	174	1	132
03	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1371	2	150	9	N	136	176	1	92
*04	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2230	2	200	9	N	182	177	1	97

LAUBHAN 526				WELL #:	3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443	
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	6170	2	307	9	N	279	286	1	140
12	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5716	2	243	9	N	221	181	1	180
01	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	5746	2	212	9	N	193	183	1	190
02	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	5081	2	245	9	N	223	199	1	214
03	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	5109	2	286	9	N	260	361	1	112
*04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5743	2	244	9	N	222	182	1	152

R P JONES TRUST 189				WELL #:	4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569	
11	3300 X	2967	-0-	-333	-0-	2733	2	234	9	N	213	181	1	218
12	3627 X	2251	-0-	-1376	-0-	2062	2	189	9	N	172	181	1	209
01	3627 X	3204	-0-	-423	-0-	2996	2	208	9	N	189	181	1	217
02	3276 X	2448	-0-	-828	-0-	2219	2	229	9	N	208	165	1	260
03	3069 X	1729	-0-	-1340	-0-	1606	2	123	9	N	112	181	1	191
04	3090 X	2114	-0-	-976	-0-	1956	2	158	9	N	144	168	1	167

LCU 155				WELL #:	1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458	
11	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	1712	2	186	9	N	169	170	1	72
12	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1751	2	169	9	N	154	124	1	102
01	2263 N	2113	-0-	-150	-0-	1905	2	208	9	N	189	97	1	194
02	1764 N	1000	-0-	-764	-0-	913	2	87	9	N	79	183	1	90
03	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1842	2	259	9	N	235	180	1	145
*04	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2655	2	253	9	N	230	178	1	197

HOUSER 242				WELL #:	4H	RRCID ->	277184	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	8371	PERF.	8944 - 13326	
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			53
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			53
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5			58
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			58
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			58
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			58

HOUSER 242				WELL #:	3H	RRCID ->	277185	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	8732 - 13218	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176																		
HOUSER 242 WELL #: 2H RRCID -> 277186 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8893 - 12728																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4500 X	4218	-0-	-282	-0-		3973	2	245	9	N	223	154	1			119
12		4650 X	4332	-0-	-318	-0-		4039	2	293	9	N	266	183	1			202
01		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-		4173	2	482	9	N	438	363	1			277
02		4200 X	3572	-0-	-628	-0-		3516	2	56	9	N	51	183	1			145
03		4588 X	3890	-0-	-698	-0-		3703	2	187	9	N	170	181	1			134
04		4500 X	3981	-0-	-519	-0-		3686	2	295	9	N	268	197	1			205

MCQUIDDY 17 WELL #: 2H RRCID -> 277191 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9139 - 13378																		
11		630 N	444	-0-	-186	-0-		400	2	44	9	N	40					175
12		651 N	425	-0-	-226	-0-		382	2	43	9	N	39					214
01		558 N	544	-0-	-14	-0-		498	2	46	9	N	42	183	1			73
02		420 N	329	-0-	-91	-0-		284	2	45	9	N	41					114
03		833 N	833	-0-	-0-	-0-		764	2	69	9	N	63					177
04		540 N	436	-0-	-104	-0-		397	2	39	9	N	35	162	1			50

PEERY 200 WELL #: 1H RRCID -> 277211 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8884 - 12549																		
11		8407 X	8407	-0-	-0-	-0-		8407	2			N	-0-					43
12		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-					43
01		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-		5836	2			N	-0-					43
02		1973 X	1973	-0-	-0-	-0-		1973	2			N	-0-					43
03		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		4277	2			N	-0-					43
*04		6355 X	6355	-0-	-0-	-0-		6355	2			N	-0-					43

WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075																		
11		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1708	2	112	9	N	102	181	1			115
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-		1836	2	128	9	N	116	164	1			67
01		1922 N	1802	-0-	-120	-0-		1689	2	113	9	N	103					170
02		1708 N	1598	-0-	-110	-0-		1530	2	68	9	N	62					232
03		1953 N	1727	-0-	-226	-0-		1593	2	134	9	N	122	179	1			175
04		1740 N	1668	-0-	-72	-0-		1557	2	111	9	N	101					276

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238																		
11		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-		1564	2	125	9	N	114					234
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		1403	2	121	9	N	110	187	1			157
01		1395 N	1346	-0-	-49	-0-		1249	2	97	9	N	88					245
02		1568 N	1127	-0-	-441	-0-		1027	2	100	9	N	91	196	1			140
03		1519 N	931	-0-	-588	-0-		907	2	24	9	N	22					162
04		1290 N	1284	-0-	-6	-0-		1139	2	145	9	N	132					294

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970																		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					107
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453																		
11		3000 N	3008	-0-	8	8		2803	2	205	9	N	186	186	1			66
12		3089 N	3081	-0-	-8	-0-		2879	2	202	9	N	184	184	1			66
01		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-		2104	2	298	9	N	271	183	1			154
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-		1681	2	146	9	N	133					287
03		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		1574	2	116	9	N	105	188	1			204
*04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1830	2	147	9	N	134	196	1			142

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176										
HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3506 2	168 9	N	153	182 1		125
12	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	6027 2	161 9	N	146	182 1		89
01	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4711 2	142 9	N	129	148 1		70
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4454 2	107 9	N	97			167
03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	5256 2	120 9	N	109			276
*04	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4208 2	88 9	N	80	181 1		175

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342
11	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2272 2	187 9	N	170	170 1		93
12	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2739 2	190 9	N	173	173 1		93
01	3100 N	3564	-0-	464	464	3302 2	262 9	N	238	181 1		150
02	2707 N	2243	-0-	-464	-0-	2132 2	111 9	N	101			251
03	2914 N	2131	-0-	-783	-0-	1958 2	173 9	N	157	179 1		229
04	2970 X	1855	-0-	-1115	-0-	1733 2	122 9	N	111	151 1		189

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2585 2	91 9	N	83	178 1		55
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2731 2	134 9	N	122	77 1		100
01	2294 X	2106	-0-	-188	-0-	1986 2	120 9	N	109			209
02	2072 X	1902	-0-	-170	-0-	1795 2	107 9	N	97	146 1		160
03	2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1480 2	111 9	N	101			261
04	2220 X	1964	-0-	-256	-0-	1891 2	73 9	N	66	128 1		199

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY 17		WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEVELAND 159		WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4797 2	219 9	N	199	181 1		147
12	3627 X	2913	-0-	-714	-0-	2695 2	218 9	N	198	181 1		164
01	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3589 2	129 9	N	117	137 1		144
02	3276 X	2923	-0-	-353	-0-	2805 2	118 9	N	107	167 1		84
03	3627 X	3179	-0-	-448	-0-	3019 2	160 9	N	145	169 1		60
*04	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3469 2	150 9	N	136	136 1		60

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
NIX 84 WELL #: 1H RRCID -> 277917 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8905 - 13407													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1860 N	1350	-0-	-510	-0-	1264 2	86 9		N	78	203 1		139
12	1860 N	1368	-0-	-492	-0-	1152 2	216 9		N	196	198 1		137
01	1953 N	1450	-0-	-503	-0-	1116 2	334 9		N	304	364 1		77
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1391 2	216 9		N	196	131 1		142
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1121 2	246 9		N	224	184 1		182
*04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1347 2	105 9		N	95			277

LUBBOCK UNIT 156 WELL #: 1H RRCID -> 277951 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8905 - 13475													
11	3000 N	4020	-0-	1020	1020	3852 2	168 9		N	153	153 1		102
12	3100 N	4655	-0-	1555	2575	4456 2	199 9		N	181	181 1		102
01	3100 N	3131	-0-	31	2606	3131 2			N	-0-			102
02	6949 X	4343	-0-	-2606	-0-	4049 2	294 9		N	267	147 1		222
03	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3114 2	182 9		N	165	200 1		187
04	2790 X	2575	-0-	-215	-0-	2399 2	176 9		N	160	182 1		165

WRIGHT 75 WELL #: 5H RRCID -> 278010 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9235 - 13587													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIX 84 WELL #: 2H RRCID -> 278029 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8790 - 12914													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

IMBODEN 73 WELL #: 1H RRCID -> 278030 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9088 - 13540													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RP JONES TRUST 189 WELL #: 3H RRCID -> 278033 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8972 - 13237													
11	2400 N	1415	-0-	-985	-0-	1249 2	166 9		N	151	186 1		162
12	2480 N	2219	-0-	-261	-0-	2030 2	189 9		N	172	202 1		132
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2045 2	177 9		N	161	194 1		99
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2019 2	144 9		N	131			230
03	2232 N	1799	-0-	-433	-0-	1697 2	102 9		N	93	181 1		142
04	2160 N	1789	-0-	-371	-0-	1631 2	158 9		N	144	164 1		122

CLEVELAND 159 WELL #: 3H RRCID -> 278034 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9075 - 13485													
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9		N	3			112
12	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5286 2	433 9		N	394	368 1		138
01	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	4729 2	320 9		N	291	162 1		267
02	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2508 2	255 9		N	232	382 1		117
03	4030 X	2574	-0-	-1456	-0-	2341 2	233 9		N	212	168 1		161
04	3900 X	2388	-0-	-1512	-0-	2162 2	226 9		N	205	181 1		185

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
FOSTER 248 WELL #: 3H RRCID -> 278035 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 9176 - 12615														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2219 2	88 9	N	80	182 1			85
12		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2030 2	72 9	N	65				150
01		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2229 2	65 9	N	59				209
02		1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1431 2	59 9	N	54	181 1			82
03		1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1388 2	47 9	N	43				125
*04		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1835 2	74 9	N	67				192

NIX 84 WELL #: 3H RRCID -> 278136 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8664 - 13234														
11		4008 X	3143	-0-	-865	-0-	2993 2	150 9	N	136				266
12		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3017 2	196 9	N	178	185 1			259
01		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	2890 2	156 9	N	142	276 1			125
02		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2106 2	112 9	N	102				227
03		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2361 2	134 9	N	122	155 1			194
*04		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2532 2	162 9	N	147	171 1			170

NIX 84 WELL #: 4H RRCID -> 278153 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 8662 - 12835														
11		420 X	1	-0-	-419	-0-	1 2		N	-0-				186
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	87	87 1			186
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				186
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-				186
03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-				186
*04		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3458 2	193 9	N	175	175 1			186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078														
11		T. A.	4544	-0-	4544	4544	4432 2	112 9	Y	102	102 1			-0-
12		T. A.	4427	-0-	4427	8971	4162 2	265 9	Y	241	241 1			-0-
01		T. A.	3687	-0-	3687	12658	3389 2	298 9	Y	271	252 1			19
02		15706 X	3048	-0-	-12658	-0-	2863 2	185 9	Y	168	187 1			-0-
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-				-0-
04		2130 X	1482	-0-	-648	-0-	1445 2	37 9	Y	34	34 1			-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895														
11		T. A.	4583	-0-	4583	9701	4136 2	447 9	Y	406	406 1			150
12		13303 X	3602	-0-	-9701	-0-	3460 2	142 9	Y	129	129 1			150
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3385 2	52 9	Y	47				197
02		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 2		Y	-0-				197
03		4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3809 2	131 9	Y	119	98 1			218
04		4500 X	3325	-0-	-1175	-0-	3247 2	78 9	Y	71	103 1			186

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465														
11		6030 X	3489	-0-	-2541	-0-	3401 2	88 9	Y	80	80 1			84
12		5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5409 2	427 9	Y	388	388 1			84
01		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	4355 2	18 9	Y	16	94 1			6
02		3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3769 2	166 9	Y	151	85 1			72
03		5828 X	3920	-0-	-1908	-0-	3855 2	65 9	Y	59	49 1			82
04		5640 X	3876	-0-	-1764	-0-	3729 2	147 9	Y	134	188 1			28

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475														
11		4200 X	1650	-0-	-2550	-0-	1622 2	28 9	N	25				110
12		5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4924 2	88 9	N	80	118 1			72
01		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4465 2	108 9	N	98	107 1			63
02		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3883 2	84 9	N	76				139
03		4340 X	4142	-0-	-198	-0-	4043 2	99 9	N	90				229
04		4200 X	2789	-0-	-1411	-0-	2678 2	111 9	N	101	196 1			134

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
FRANCES 72 WELL #: 2H RRCID -> 278208 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9186 - 12990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1386 2	152 9	N	138	181 1	67
12		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2468 2	88 9	N	80		147
01		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2260 2	76 9	N	69	176 1	40
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1537 2	114 9	N	104		144
03		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1226 2	36 9	N	33		177
*04		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1571 2	190 9	N	173	181 1	169

KELLN 65 WELL #: 2H RRCID -> 278247 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8841 - 12815												
11		3870 X	3028	-0-	-842	-0-	2615 2	413 9	N	375	369 1	191
12		3472 X	3124	-0-	-348	-0-	2729 2	395 9	N	359	356 1	194
01		3534 X	3219	-0-	-315	-0-	2876 2	343 9	N	312	351 1	155
02		3192 X	2941	-0-	-251	-0-	2647 2	294 9	N	267	181 1	241
03		3534 X	1300	-0-	-2234	-0-	906 2	394 9	N	358	377 1	222
04		3120 X	2726	-0-	-394	-0-	2389 2	337 9	N	306	340 1	188

WATERS RANCH 287 WELL #: 2H RRCID -> 278271 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 13134												
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	225 2	1 9	N	1		78
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		78
01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		78
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		78
03		279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2		N	-0-		78
04		270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-		78

MCQUIDDY 17 WELL #: 4H RRCID -> 278275 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8985 - 13209												
11		3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2539 2	327 9	N	297	363 1	122
12		3193 X	2781	-0-	-412	-0-	2482 2	299 9	N	272	182 1	212
01		3193 X	2855	-0-	-338	-0-	2499 2	356 9	N	324	367 1	169
02		2828 X	2458	-0-	-370	-0-	2168 2	290 9	N	264	198 1	235
03		2976 X	1639	-0-	-1337	-0-	1511 2	128 9	N	116	187 1	164
*04		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2566 2	441 9	N	401	377 1	188

BRAINARD WELL #: 254H RRCID -> 278338 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890												
11		3000 N	4503	-0-	1503	1503	4034 2	469 9	N	426	187 1	329
12		3100 N	3111	-0-	11	1514	2785 2	326 9	N	296	371 1	254
01		3100 N	2145	-0-	-955	559	1917 2	228 9	N	207	367 1	94
02		2223 X	1664	-0-	-559	-0-	1425 2	239 9	N	217	182 1	129
03		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2402 2	116 9	N	105	112 1	122
04		2190 X	2154	-0-	-36	-0-	2030 2	124 9	N	113	178 1	57

WHEAT 255 WELL #: 2H RRCID -> 278343 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815												
11		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3744 2	594 9	N	540	365 1	338
12		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	3681 2	463 9	N	421	389 1	370
01		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3148 2	535 9	N	486	543 1	313
02		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3631 2	298 9	N	271	373 1	211
03		3255 X	3062	-0-	-193	-0-	2740 2	322 9	N	293	385 1	119
*04		3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3183 2	320 9	N	291	193 1	217

WHITFIELD UNIT WELL #: 1575H RRCID -> 278345 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352												
11		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	4444 2	98 9	Y	89	89 1	185
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4754 2	147 9	Y	134	134 1	185
01		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4229 2	307 9	Y	279	257 1	207
02		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3157 2	376 9	Y	342	423 1	126
03		3255 X	2257	-0-	-998	-0-	1931 2	326 9	Y	296	245 1	177
04		3150 X	2878	-0-	-272	-0-	2677 2	201 9	Y	183	256 1	104

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 WHITFIELD UNIT WELL #: 1574H RRCID -> 278346 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	3218	-0-	218	757	2733	2	485	9	Y	441	441	1		86	
12	3100 N	3022	-0-	-78	679	2620	2	402	9	Y	365	365	1		86	
01	3677 X	2998	-0-	-679	-0-	2582	2	416	9	Y	378	315	1		149	
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1454	2	224	9	Y	204	245	1		108	
03	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2737	2	175	9	Y	159	131	1		136	
*04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2881	2	106	9	Y	96	136	1		96	

MARY SNYDER 157 WELL #: 1H RRCID -> 278392 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 9058 - 13035

11	4170 X	3937	-0-	-233	-0-	3703	2	234	9	N	213	181	1		232
12	4309 X	3987	-0-	-322	-0-	3792	2	195	9	N	177	297	1		112
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4192	2	219	9	N	199	181	1		130
02	3892 X	2790	-0-	-1102	-0-	2585	2	205	9	N	186	197	1		119
03	4278 X	3148	-0-	-1130	-0-	2822	2	326	9	N	296	180	1		235
04	4170 X	4017	-0-	-153	-0-	3765	2	252	9	N	229	359	1		105

MARY SNYDER 157 WELL #: 2H RRCID -> 278393 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8949 - 13435

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				140
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	61	61	1		140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

LCU 155 WELL #: 3H RRCID -> 278468 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8819 - 13320

11	1590 N	1427	-0-	-163	-0-	1183	2	244	9	N	222	365	1		72
12	1798 N	265	-0-	-1533	-0-	41	2	224	9	N	204	61	1		215
01	1209 N	228	-0-	-981	-0-	41	2	187	9	N	170	268	1		117
02	1344 N	578	-0-	-766	-0-	468	2	110	9	N	100				217
03	279 N	225	-0-	-54	-0-	13	2	212	9	N	193	216	1		194
*04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	199	2	168	9	N	153	180	1		167

WHEAT 255 WELL #: 3H RRCID -> 278470 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8854 - 12864

11	2010 N	672	-0-	-1338	-0-	616	2	56	9	N	51				119
12	1209 N	670	-0-	-539	-0-	609	2	61	9	N	55				174
01	837 N	685	-0-	-152	-0-	623	2	62	9	N	56				230
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	722	2	157	9	N	143	184	1		189
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	823	2	150	9	N	136	193	1	2 8	130
04	660 N	408	-0-	-252	-0-	347	2	61	9	N	55				185

SNYDER 15 WELL #: 2H RRCID -> 278472 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9171 - 13389

11	1350 N	1113	-0-	-237	-0-	1007	2	106	9	N	96				248
12	1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1072	2	94	9	N	85	180	1		153
01	1240 N	666	-0-	-574	-0-	609	2	57	9	N	52				205
02	1036 N	592	-0-	-444	-0-	508	2	84	9	N	76				281
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1161	2	51	9	N	46	185	1		142
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1015	2	79	9	N	72				214

IMBODEN 73 WELL #: 2H RRCID -> 278473 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9104 - 13582

11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1432	2	81	9	N	74				239
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1386	2	109	9	N	99	181	1		157
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1387	2	96	9	N	87				244
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1245	2	103	9	N	94	181	1		157
03	1364 N	1019	-0-	-345	-0-	949	2	70	9	N	64	179	1		42
*04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1451	2	97	9	N	88				130

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176												
KELLN 65 WELL #: 3H RRCID -> 278474 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8943 - 13479												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		3360 X	2641	-0-	-719	-0-	2403	2	238	9	N	180
12		3379 X	2489	-0-	-890	-0-	2299	2	190	9	N	170
01		3379 X	2429	-0-	-950	-0-	2229	2	200	9	N	169
02		2828 X	2510	-0-	-318	-0-	2352	2	158	9	N	132
03		2883 X	2358	-0-	-525	-0-	2161	2	197	9	N	129
04		2640 X	2245	-0-	-395	-0-	2073	2	172	9	N	89

IMBODEN 73 WELL #: 3H RRCID -> 278475 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 9026 - 13571												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

IMBODEN 73 WELL #: 4H RRCID -> 278476 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9034 - 13619												
11		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1589	2	243	9	N	230
12		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1283	2	259	9	N	106
01		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1321	2	212	9	N	299
02		1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	926	2	206	9	N	302
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1099	2	322	9	N	232
*04		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1228	2	198	9	N	232

CLEVELAND 103 WELL #: 2H RRCID -> 278478 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9080 - 13672												
11		2520 X	1798	-0-	-722	-0-	1697	2	101	9	N	247
12		2015 X	1965	-0-	-50	-0-	1842	2	123	9	N	177
01		2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2213	2	143	9	N	125
02		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1710	2	92	9	N	209
03		1953 X	1288	-0-	-665	-0-	1164	2	124	9	N	136
04		2280 X	1568	-0-	-712	-0-	1468	2	100	9	N	227

KELLN 65 WELL #: 4H RRCID -> 278489 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12994												
11		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	4452	2	235	9	N	53
12		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4535	2	249	9	N	126
01		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4611	2	262	9	N	184
02		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4602	2	278	9	N	85
03		4743 X	4569	-0-	-174	-0-	4277	2	292	9	N	188
04		4590 X	4579	-0-	-11	-0-	4260	2	319	9	N	158

STANLEY 280 WELL #: 1H RRCID -> 278562 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8786 - 13168												
11		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3419	2	238	9	N	100
12		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3430	2	198	9	N	100
01		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3369	2	179	9	N	72
02		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3164	2	185	9	N	240
03		2728 X	2498	-0-	-230	-0-	2261	2	237	9	N	259
*04		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3161	2	300	9	N	175

HAUGEN 72 WELL #: 1H RRCID -> 278571 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9209 - 12990												
11		2430 X	1338	-0-	-1092	-0-	1262	2	76	9	N	90
12		2511 X	610	-0-	-1901	-0-	586	2	24	9	N	112
01		2077 X	1598	-0-	-479	-0-	1457	2	141	9	N	240
02		1596 X	1004	-0-	-592	-0-	924	2	80	9	N	170
03		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	170
04		1560 X	1473	-0-	-87	-0-	1370	2	103	9	N	85

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176													
NIX 86 WELL #: 1H RRCID -> 278572 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9068 - 13590													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4840	2	228	9	N	207	167
12		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5275	2	436	9	N	396	227
01		4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	4677	2	234	9	N	213	258
02		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	3212	2	46	9	N	42	122
03		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2706	2	256	9	N	233	173
*04		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2764	2	226	9	N	205	193

LAUBHAN 526 WELL #: 4H RRCID -> 278598 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8499 - 12491													
11		930 N	657	-0-	-273	-0-	657	2			N	-0-	139
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	822	2	100	9	N	91	139
01		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	139
02		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	139
03		930 N	570	-0-	-360	-0-	541	2	29	9	N	26	165
04		930 N	730	-0-	-200	-0-	685	2	45	9	N	41	47

LUBBOCK 155 WELL #: 2H RRCID -> 278602 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9087 - 13505													
11		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3676	2	158	9	N	144	109
12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4361	2	140	9	N	127	95
01		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3350	2	166	9	N	151	75
02		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3046	2	74	9	N	67	142
03		3100 X	2012	-0-	-1088	-0-	1794	2	218	9	N	198	154
04		3000 X	1964	-0-	-1036	-0-	1808	2	156	9	N	142	134

URSCHEL 72 WELL #: 1H RRCID -> 278610 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9294 - 13746													
11		2460 X	2091	-0-	-369	-0-	1826	2	265	9	N	241	146
12		2542 X	2021	-0-	-521	-0-	1812	2	209	9	N	190	175
01		2387 X	2043	-0-	-344	-0-	1805	2	238	9	N	216	209
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1740	2	228	9	N	207	76
03		2015 N	1574	-0-	-441	-0-	1395	2	179	9	N	163	78
*04		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	1825	2	268	9	N	244	141

NIX 87 WELL #: 1H RRCID -> 278611 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8936 - 13448													
11		2070 X	1969	-0-	-101	-0-	1725	2	244	9	N	222	286
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	1784	2	470	9	N	427	159
01		2139 X	1450	-0-	-689	-0-	1216	2	234	9	N	213	191
02		1932 X	948	-0-	-984	-0-	854	2	94	9	N	85	94
03		2139 X	288	-0-	-1851	-0-	257	2	31	9	N	28	122
*04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	1948	2	627	9	N	570	120

CLEVELAND 159 WELL #: 5H RRCID -> 278633 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8933 - 12933													
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2054	2	345	9	N	314	134
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	833	2	208	9	N	189	122
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1089	2	173	9	N	157	97
02		878 N	878	-0-	-0-	-0-	757	2	121	9	N	110	207
03		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	941	2	157	9	N	143	169
*04		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1275	2	119	9	N	108	112

PEERY 331 WELL #: 2H RRCID -> 278725 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8678 - 12580													
11		2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2694	2	129	9	N	117	242
12		2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2267	2	397	9	N	361	215
01		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2083	2	158	9	N	144	176
02		1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1714	2	97	9	N	88	264
03		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2344	2	161	9	N	146	230
*04		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2775	2	123	9	N	112	162

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176															
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	8	2			N	-0-					124
02	14B2 EXT	67	-0-	67	75	75	67	2			N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	75	75					N	-0-					124
*04	75 X	-0-	-0-	-75	-0-	-0-					N	-0-					124

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060					
11	2670 X	2417	-0-	-253	-0-	2178	2	239	9	N	217	182	1				225
12	2697 X	2330	-0-	-367	-0-	2163	2	167	9	N	152	168	1				209
01	2666 X	1966	-0-	-700	-0-	1791	2	175	9	N	159	183	1				185
02	2408 X	1249	-0-	-1159	-0-	1153	2	96	9	N	87						272
03	2666 X	1625	-0-	-1041	-0-	1409	2	216	9	N	196	361	1				107
04	2430 X	2296	-0-	-134	-0-	2107	2	189	9	N	172						279

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324					
11	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1396	2	147	9	N	134	154	1				122
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1011	2	111	9	N	101						223
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1066	2	106	9	N	96	172	1				147
02	672 N	593	-0-	-79	-0-	543	2	50	9	N	45	37	1				155
03	744 N	552	-0-	-192	-0-	508	2	44	9	N	40						195
04	720 N	466	-0-	-254	-0-	448	2	18	9	N	16						211

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462					
11	2580 X	2090	-0-	-490	-0-	2009	2	81	9	N	74						184
12	2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2243	2	94	9	N	85	185	1				84
01	2604 X	2239	-0-	-365	-0-	2148	2	91	9	N	83						167
02	2268 X	2026	-0-	-242	-0-	1930	2	96	9	N	87	181	1				73
03	2449 X	2131	-0-	-318	-0-	2052	2	79	9	N	72						145
04	2250 X	2097	-0-	-153	-0-	2021	2	76	9	N	69	159	1				55

SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110					
11	900 N	843	-0-	-57	-0-	756	2	87	9	N	79	181	1				159
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	758	2	65	9	N	59						218
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	814	2	52	9	N	47						265
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	692	2	66	9	N	60	201	1				124
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	871	2	56	9	N	51						175
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	758	2	56	9	N	51						226

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304					
11	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2508	2	402	9	N	365	365	1				97
12	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2272	2	200	9	N	182	182	1				97
01	3100 N	3605	-0-	505	505	3404	2	201	9	N	183	183	1				97
02	2800 N	2572	-0-	-228	277	2489	2	83	9	N	75						172
03	2504 N	2227	-0-	-277	-0-	2041	2	186	9	N	169	162	1				179
04	1260 X	1153	-0-	-107	-0-	1103	2	50	9	N	45						224

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
11		3837 X	3837	-0-	-0-	3719	2	118	9	N	107		160
12		3858 X	3858	-0-	-0-	3715	2	143	9	N	130	182	108
01		4622 X	4622	-0-	-0-	4517	2	105	9	N	95		203
02		3276 X	3191	-0-	-85	3080	2	111	9	N	101	183	121
03		3627 X	3307	-0-	-320	3011	2	296	9	N	269		390
*04		3511 X	3511	-0-	-0-	3511	2			N	-0-	165	225

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167	
11		2940 X	2113	-0-	-827	1677	2	436	9	N	396	403	257
12		2914 X	2461	-0-	-453	2065	2	396	9	N	360	388	229
01		2449 X	2081	-0-	-368	1733	2	348	9	N	316	361	184
02		2212 X	2153	-0-	-59	1842	2	311	9	N	283	185	282
03		2608 X	2608	-0-	-0-	2127	2	481	9	N	437	587	132
*04		2740 X	2740	-0-	-0-	2330	2	410	9	N	373	386	119

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190	
11		2220 X	995	-0-	-1225	877	2	118	9	N	107	179	102
12		2294 X	1124	-0-	-1170	994	2	130	9	N	118	185	35
01		2294 X	1844	-0-	-450	1743	2	101	9	N	92		127
02		1881 X	1881	-0-	-0-	1806	2	75	9	N	68		195
03		1203 N	1203	-0-	-0-	1120	2	83	9	N	75	165	105
*04		2059 N	2059	-0-	-0-	1938	2	121	9	N	110	172	43

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213	
11		3510 X	3445	-0-	-65	3211	2	234	9	N	213	185	179
12		3627 X	3569	-0-	-58	3321	2	248	9	N	225	181	223
01		3627 X	3145	-0-	-482	2891	2	254	9	N	231	361	93
02		3276 X	3067	-0-	-209	2873	2	194	9	N	176	167	102
03		3627 X	2490	-0-	-1137	2295	2	195	9	N	177	197	82
04		3450 X	3340	-0-	-110	3108	2	232	9	N	211	181	112

WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	60			60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2018			Y	-0-			60

SNYDER 15		WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	9121 - 13590	
11		1950 X	1608	-0-	-342	1461	2	147	9	N	134	197	189
12		1674 N	1647	-0-	-27	1409	2	238	9	N	216	178	227
01		1643 N	1179	-0-	-464	1067	2	112	9	N	102		329
02		1512 N	1247	-0-	-265	1134	2	113	9	N	103	181	251
03		1643 N	647	-0-	-996	647	2			N	-0-		251
*04		1321 N	1321	-0-	-0-	1183	2	138	9	N	125	179	197

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 HAND 16 WELL #: 5H RRCID -> 279061 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9156 - 13055

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

PEERY 331 WELL #: 5H RRCID -> 279069 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 8602 - 12412

11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4514	2	156	9	N	142	161	1			106
12	4771 X	4771	-0-	-0-	-0-	4625	2	146	9	N	133	139	1			100
01	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	4303	2	174	9	N	158	163	1			95
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3188	2	158	9	N	144	162	1			77
03	3255 X	2984	-0-	-271	-0-	2785	2	199	9	N	181	172	1			86
04	3150 X	2418	-0-	-732	-0-	2297	2	121	9	N	110	136	1			60

WATERS RANCH 289 WELL #: 2H RRCID -> 279120 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8658 - 12956

11	4470 X	2567	-0-	-1903	-0-	2567	2			Y	-0-					69
12	4898 X	1974	-0-	-2924	-0-	1974	2			Y	-0-					69
01	4898 X	1490	-0-	-3408	-0-	1480	2	10	9	Y	9					78
02	4424 X	1433	-0-	-2991	-0-	1427	2	6	9	Y	5	16	1			67
03	3844 X	1597	-0-	-2247	-0-	1579	2	18	9	Y	16	19	1			64
04	2580 X	900	-0-	-1680	-0-	879	2	21	9	Y	19	14	1			69

PEERY 200 WELL #: 2H RRCID -> 279151 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8998 - 12750

11	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	9855	2	464	9	N	422	340	1			273
12	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9474	2	158	9	N	144	182	1			235
01	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	4629	2	112	9	N	102	176	1			161
02	4172 X	2833	-0-	-1339	-0-	2735	2	98	9	N	89	179	1			71
03	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	4954	2	405	9	N	368					439
*04	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5368	2	218	9	N	198					637

HAUGEN 72 WELL #: 2H RRCID -> 279481 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8906 - 12851

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	41	1			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BRAINARD WELL #: 255H RRCID -> 279493 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8664 - 12556

11	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3201	2	347	9	N	315	367	1			84
12	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	2899	2	458	9	N	416	198	1			302
01	3782 X	2097	-0-	-1685	-0-	2090	2	7	9	N	6	167	1			141
02	3416 X	2880	-0-	-536	-0-	2665	2	215	9	N	195	163	1			173
03	3782 X	3569	-0-	-213	-0-	3389	2	180	9	N	164	180	1			157
04	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	2552	2	156	9	N	142	154	1			145

BRAINARD WELL #: 253H RRCID -> 279692 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8865 - 12689

11	2760 X	1964	-0-	-796	-0-	1798	2	166	9	N	151	163	1			54
12	2852 X	1581	-0-	-1271	-0-	1446	2	135	9	N	123					177
01	2759 X	1354	-0-	-1405	-0-	1259	2	95	9	N	86	158	1			105
02	2492 X	1044	-0-	-1448	-0-	945	2	99	9	N	90					195
03	2480 X	1400	-0-	-1080	-0-	1262	2	138	9	N	125	176	1			144
04	1950 X	1330	-0-	-620	-0-	1192	2	138	9	N	125	166	1			103

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 BRAINARD WELL #: 272H RRCID -> 279707 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8460 - 12396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	6845	-0-	3845	3845	6242 2	603 9	N	548	548 1	109
12	3100 N	4205	-0-	1105	4950	3979 2	226 9	N	205	205 1	109
01	3100 N	3357	-0-	257	5207	3357 2		N	-0-		109
02	7888 X	2681	-0-	-5207	-0-	2413 2	268 9	N	244	184 1	169
03	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2609 2	131 9	N	119	176 1	112
*04	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3211 2	130 9	N	118	177 1	53

RP RADER 190 WELL #: 4H RRCID -> 279794 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 8888 - 13540

11	3420 X	3047	-0-	-373	-0-	2542 2	505 9	N	459	552 1	137
12	3472 X	937	-0-	-2535	-0-	812 2	125 9	N	114	181 1	70
01	3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2118 2	585 9	N	532	370 1	232
02	3080 X	850	-0-	-2230	-0-	695 2	155 9	N	141	182 1	191
03	3162 X	2790	-0-	-372	-0-	2166 2	624 9	N	567	559 1	199
*04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	2615 2	586 9	N	533	539 1	193

RP BUSSARD 106 WELL #: 1H RRCID -> 279795 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8988 - 13100

11	4050 X	2848	-0-	-1202	-0-	2518 2	330 9	N	300	363 1	112
12	4185 X	2651	-0-	-1534	-0-	2384 2	267 9	N	243	181 1	174
01	4123 X	2714	-0-	-1409	-0-	2449 2	265 9	N	241	183 1	232
02	3164 X	1903	-0-	-1261	-0-	1721 2	182 9	N	165	346 1	51
03	2945 X	2078	-0-	-867	-0-	1827 2	251 9	N	228	182 1	97
04	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2083 2	210 9	N	191	196 1	92

RP TUBB 194 WELL #: 5H RRCID -> 279851 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8496 PERF.10814 - 13200

11	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2469 2	200 9	N	182	181 1	185
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2577 2	193 9	N	175	180 1	180
01	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2593 2	182 9	N	165	198 1	147
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2323 2	190 9	N	173	180 1	140
03	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	1938 2	217 9	N	197	197 1	140
*04	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2437 2	218 9	N	198	181 1	157

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 1H RRCID -> 279878 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8765 - 12911

11	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3693 2	211 9	N	192	181 1	215
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3451 2	260 9	N	236	182 1	269
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3243 2	226 9	N	205	372 1	102
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2984 2	152 9	N	138		240
03	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	2322 2	211 9	N	192	362 1	70
*04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2635 2	154 9	N	140	163 1	47

KRITSER 5 WELL #: 4H RRCID -> 280040 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9706 - 13358

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RP RADER 190 WELL #: 5H RRCID -> 280118 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9064 - 13550

11	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3678 2	277 9	N	252	367 1	120
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3558 2	233 9	N	212	182 1	150
01	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3199 2	257 9	N	234	203 1	181
02	2688 X	1985	-0-	-703	-0-	1714 2	271 9	N	246	198 1	229
03	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2243 2	294 9	N	267	363 1	133
*04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3050 2	296 9	N	269	179 1	223

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
URSHEL 72 WELL #: 4H RRCID -> 280306 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9119 - 13214														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		2070 X	1204	-0-	-866	-0-	1148	2	56	9	Y	51	51	86
12		2139 X	1356	-0-	-783	-0-	1229	2	127	9	Y	115	115	86
01		2139 X	1322	-0-	-817	-0-	1156	2	166	9	Y	151	142	95
02		1764 X	1407	-0-	-357	-0-	1326	2	81	9	Y	74	53	116
03		1364 N	1027	-0-	-337	-0-	965	2	62	9	Y	56	57	115
04		1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1135	2	90	9	Y	82	102	95

WRIGHT 75 WELL #: 2HR RRCID -> 280773 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 9159 - 12940														
11		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	3970	2	197	9	N	179	199	104
12		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	4140	2	173	9	N	157	156	105
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4000	2	151	9	N	137		242
02		3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3049	2	142	9	N	129	182	189
03		2542 X	2513	-0-	-29	-0-	2318	2	195	9	N	177	181	185
*04		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2755	2	172	9	N	156	197	144

RADER CLEVELAND (SA) WELL #: 3H RRCID -> 280775 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8828 - 12805														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		97

WRIGHT 75 WELL #: 4H RRCID -> 280808 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9213 - 13020														
11		1890 X	1845	-0-	-45	-0-	1721	2	124	9	N	113	183	75
12		1953 X	1061	-0-	-892	-0-	969	2	92	9	N	84		159
01		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78		237
02		1764 X	1244	-0-	-520	-0-	1201	2	43	9	N	39	199	77
03		1953 X	1129	-0-	-824	-0-	1050	2	79	9	N	72		149
*04		1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1841	2	94	9	N	85	181	53

HOUSER 288 WELL #: 2H RRCID -> 280812 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8504 - 12990														
11		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1938	2	133	9	N	121		187
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1800	2	128	9	N	116	181	122
01		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2099	2	206	9	N	187		309
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1686	2	259	9	N	235	342	202
03		1860 N	1646	-0-	-214	-0-	1646	2			N	-0-		202
*04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1752	2	129	9	N	117		319

MARSHALL & WINSTON 78 WELL #: 1H RRCID -> 280885 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8675 - 12690														
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6652	2	248	9	N	225	202	256
12		6417 X	6201	-0-	-216	-0-	5875	2	326	9	N	296	355	197
01		6417 X	5167	-0-	-1250	-0-	4955	2	212	9	N	193	169	221
02		5796 X	4160	-0-	-1636	-0-	4097	2	63	9	N	57		278
03		6417 X	5338	-0-	-1079	-0-	5060	2	278	9	N	253	360	171
04		6210 X	4182	-0-	-2028	-0-	4021	2	161	9	N	146	190	127

CLEVELAND 103 WELL #: 6H RRCID -> 280898 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9090 - 13695														
11		3990 X	3798	-0-	-192	-0-	3451	2	347	9	N	315	375	179
12		4123 X	3881	-0-	-242	-0-	3591	2	290	9	N	264	198	245
01		4154 X	3759	-0-	-395	-0-	3489	2	270	9	N	245	181	309
02		3752 X	2566	-0-	-1186	-0-	2342	2	224	9	N	204	201	312
03		4154 X	3095	-0-	-1059	-0-	2754	2	341	9	N	310	370	252
04		3810 X	3696	-0-	-114	-0-	3400	2	296	9	N	269	379	142

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176														
CLEVELAND 103 WELL #: 4H RRCID -> 280899 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 9131 - 13600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1828	2	160	9	N	145	198	1	132
12	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	1984	2	140	9	N	127			259
01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2389	2	168	9	N	153	182	1	230
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2233	2	147	9	N	134	190	1	174
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2306	2	141	9	N	128			302
*04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2275	2	149	9	N	135	182	1	255

CLEVELAND 103 WELL #: 5H RRCID -> 280900 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9076 - 13640														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94

ROGERS UNIT WELL #: 2371H RRCID -> 280930 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8585 - 12844														
11	1980 N	1811	-0-	-169	-0-	1596	2	215	9	N	195	180	1	114
12	2046 N	1911	-0-	-135	-0-	1699	2	212	9	N	193	166	1	141
01	1953 N	1814	-0-	-139	-0-	1599	2	215	9	N	195	160	1	176
02	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1454	2	161	9	N	146	179	1	143
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1705	2	223	9	N	203	158	1	188
04	1770 N	1740	-0-	-30	-0-	1550	2	190	9	N	173	172	1	189

WATERS RANCH 289 WELL #: 5H RRCID -> 280987 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8634 - 12916														
11	8910 X	7676	-0-	-1234	-0-	7260	2	416	9	Y	378	378	1	-0-
12	8804 X	7928	-0-	-876	-0-	7699	2	229	9	Y	208	208	1	-0-
01	8804 X	8075	-0-	-729	-0-	7632	2	443	9	Y	403	233	1	170
02	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7198	2	223	9	Y	203	289	1	84
03	7936 X	6176	-0-	-1760	-0-	5957	2	219	9	Y	199	252	1	31
04	7800 X	6737	-0-	-1063	-0-	6485	2	252	9	Y	229	163	1	97

WATERS RANCH 289 WELL #: 3H RRCID -> 280988 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8622 - 12956														
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3448	2	186	9	Y	169	169	1	72
12	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3670	2	172	9	Y	156	156	1	72
01	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	3976	2	375	9	Y	341	168	1	245
02	3388 X	2998	-0-	-390	-0-	2893	2	105	9	Y	95	209	1	131
03	3844 X	3020	-0-	-824	-0-	2810	2	210	9	Y	191	241	1	81
04	4200 X	3777	-0-	-423	-0-	3505	2	272	9	Y	247	176	1	152

HOUSER 288 WELL #: 3H RRCID -> 280991 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8648 - 12572														
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			324
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			324
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			324

PEERY 331 WELL #: 4H RRCID -> 280993 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8929 - 12764														
11	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4585	2	176	9	N	160	160	1	115
12	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	4925	2	185	9	N	168	205	1	78
01	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	2			N	-0-			78
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	4322	2	219	9	N	199			277
03	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3366	2	153	9	N	139	181	1	235
*04	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4407	2	142	9	N	129	180	1	184

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
WRIGHT 75		WELL #:		3HR	RRCID ->	281019	COMPL. DATE	09/21/2015	TOTAL DEPTH	8657	PERF.	9050 - 12985	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2620	2	72	9	N	65	198 1	166
12	2883 X	2396	-0-	-487	-0-	2310	2	86	9	N	78		244
01	2883 X	2661	-0-	-222	-0-	2510	2	151	9	N	137	181 1	200
02	2604 X	2231	-0-	-373	-0-	2169	2	62	9	N	56		256
03	2883 X	1590	-0-	-1293	-0-	1482	2	108	9	N	98	182 1	172
04	2700 X	1229	-0-	-1471	-0-	1117	2	112	9	N	102	180 1	94

NIX 88		WELL #:		1H	RRCID ->	281083	COMPL. DATE	02/26/2015	TOTAL DEPTH	8435	PERF.	8914 - 13218	
11	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3097	2	149	9	N	135	184 1	99
12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3349	2	312	9	N	284	148 1	235
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-		235
02	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	2220	2	62	9	N	56	182 1	109
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1246	2	166	9	N	151		260
*04	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1133	2	151	9	N	137	154 1	243

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		4H	RRCID ->	281258	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8759 - 12935	
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2336	2	177	9	N	161	181 1	155
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2774	2	232	9	N	211	201 1	165
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2782	2	193	9	N	175	180 1	160
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2343	2	171	9	N	155	180 1	135
03	3100 N	3160	-0-	60	60	2919	2	241	9	N	219	182 1	172
*04	3000 N	3101	-0-	101	161	2899	2	202	9	N	184	181 1	175

RADER CLEVELAND (SA)		WELL #:		5H	RRCID ->	281259	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	8592	PERF.	8758 - 12930	
11	3510 X	2911	-0-	-599	-0-	2736	2	175	9	N	159		215
12	3627 X	2488	-0-	-1139	-0-	2308	2	180	9	N	164	184 1	195
01	3627 X	2668	-0-	-959	-0-	2495	2	173	9	N	157	180 1	172
02	3276 X	2287	-0-	-989	-0-	2146	2	141	9	N	128	195 1	105
03	3441 X	2267	-0-	-1174	-0-	2126	2	141	9	N	128	170 1	63
04	2910 X	2697	-0-	-213	-0-	2528	2	169	9	N	154		217

LAUBHAN 526		WELL #:		5H	RRCID ->	281617	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	8132	PERF.	8578 - 12989	
11	4560 X	4154	-0-	-406	-0-	4035	2	119	9	N	108	183 1	106
12	4588 X	4214	-0-	-374	-0-	4095	2	119	9	N	108	91 1	123
01	4433 X	3921	-0-	-512	-0-	3844	2	77	9	N	70		193
02	4004 X	3372	-0-	-632	-0-	3237	2	135	9	N	123	199 1	117
03	4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	3312	2	84	9	N	76		193
04	4140 X	3518	-0-	-622	-0-	3407	2	111	9	N	101	180 1	114

MARSHALL & WINSTON 77		WELL #:		1H	RRCID ->	281723	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	9110 - 13065	
11	8841 X	4857	-0-	-3984	-0-	4421	2	436	9	N	396	409 1	286
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3600	2	285	9	N	259	381 1	164
01	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3201	2	242	9	N	220	157 1	227
02	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3215	2	165	9	N	150	155 1	222
03	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2055	2	190	9	N	173	215 1	180
*04	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	6276	2	245	9	N	223	196 1	207

URSCHEL 72		WELL #:		2H	RRCID ->	281761	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9101 - 13236	
11	450 N	338	-0-	-112	-0-	288	2	50	9	Y	45	45 1	20
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	408	2	166	9	Y	151	151 1	20
01	403 N	360	-0-	-43	-0-	336	2	24	9	Y	22		42
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	297	2	81	9	Y	74	53 1	63
03	589 N	294	-0-	-295	-0-	232	2	62	9	Y	56	57 1	62
*04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	291	2	91	9	Y	83	102 1	43

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		//CONT.//		704176								
SCHULTZ 802		WELL #:		2H	RRCID ->	281867	COMPL. DATE	10/21/2016	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	8070 - 11946
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6432 2	366 9	N	333	288 1		274
12	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	5935 2	292 9	N	265	365 1		174
01	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	5986 2	307 9	N	279	185 1		268
02	5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5512 2	218 9	N	198	198 1		268
03	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6061 2	444 9	N	404	562 1		110
*04	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5638 2	312 9	N	284	182 1		212

SCHULTZ 802		WELL #:		4H	RRCID ->	282063	COMPL. DATE	10/28/2016	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	7944 - 11946
11	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6209 2	190 9	N	173	185 1		195
12	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6142 2	184 9	N	167	182 1		180
01	6231 X	6052	-0-	-179	-0-	5852 2	200 9	N	182	185 1		177
02	5628 X	4706	-0-	-922	-0-	4583 2	123 9	N	112			289
03	6231 X	5424	-0-	-807	-0-	5246 2	178 9	N	162	354 1		97
04	6030 X	5125	-0-	-905	-0-	4963 2	162 9	N	147			244

SCHULTZ 802		WELL #:		3H	RRCID ->	282166	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	7646	PERF.	8096 - 11829
11	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2160 2	74 9	N	67			174
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2215 2	69 9	N	63			237
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2376 2	61 9	N	55	188 1		104
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2639 2	78 9	N	71			175
03	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3054 2	116 9	N	105	1 8		279
*04	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3046 2	55 9	N	50	180 1		149

FOSTER-FOSTER UNIT SA 248		WELL #:		1H	RRCID ->	282637	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	8943 - 12641
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3176 2	112 9	N	102			202
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3896 2	283 9	N	257	391 1		68
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3887 2	142 9	N	129			197
02	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2922 2	150 9	N	136	198 1		135
03	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2563 2	136 9	N	124	167 1		92
*04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2812 2	85 9	N	77			169

BRAINARD 61		WELL #:		2H	RRCID ->	284028	COMPL. DATE	09/16/2017	TOTAL DEPTH	8085	PERF.	8359 - 12956
11	4860 X	4117	-0-	-743	-0-	3523 2	594 9	N	540	548 1		197
12	5022 X	4105	-0-	-917	-0-	3483 2	622 9	N	565	586 1		176
01	5022 X	4330	-0-	-692	-0-	3542 2	788 9	N	716	565 1		327
02	4536 X	3447	-0-	-1089	-0-	2917 2	530 9	N	482	546 1		263
03	4712 X	4039	-0-	-673	-0-	3701 2	338 9	N	307	364 1		206
*04	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	3684 2	536 9	N	487	496 1		197

BENJAMIN 112		WELL #:		2H	RRCID ->	285584	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	8414	PERF.	8665 - 12579
11	7050 X	6603	-0-	-447	-0-	5582 2	1021 9	N	928	932 1		166
12	7099 X	6721	-0-	-378	-0-	5762 2	959 9	N	872	750 1		288
01	6851 X	6635	-0-	-216	-0-	5716 2	919 9	N	835	751 1		372
02	6188 X	5864	-0-	-324	-0-	4796 2	1068 9	N	971	1084 1		259
03	6820 X	6160	-0-	-660	-0-	5393 2	767 9	N	697	748 1		208
04	6600 X	5736	-0-	-864	-0-	4816 2	920 9	N	836	904 1		140

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRISTOL 135		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC BRISTOL 135		//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:	1H	RRCID -> 256587	COMPL. DATE 02/21/2011	TOTAL DEPTH 9535	PERF.12248	- 12740	
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	179 2	39 9	N	35
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-
*04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	N	2

MEEK 69		WELL #:	1H	RRCID -> 262828	COMPL. DATE 09/12/2011	TOTAL DEPTH 10053	PERF.10222	- 14515	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1571 2	17 9	N	15
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525 2	9 9	N	8
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	462 2	9 9	N	8
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	436 2	6 9	N	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

BABITZKE 109 LIP		WELL #:	1H	RRCID -> 264646	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 8569	PERF. 8541	- 13220	
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DAYTONA 138		WELL #:	1H	RRCID -> 264765	COMPL. DATE 02/05/2011	TOTAL DEPTH 9499	PERF. 9870	- 13053	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LOHR		WELL #:	701H	RRCID -> 265108	COMPL. DATE 01/09/2012	TOTAL DEPTH 10015	PERF.10138	- 14430	
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
12	62 X	6	-0-	-56	-0-	6 2		N	-0-
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	308 2	123 9	N	112
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1510 2	8 9	N	7
*03	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4962 2	57 9	N	52
*04	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6146 2	136 9	N	124

BIG LAKE		WELL #:	1022H	RRCID -> 267069	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 9860	PERF.10244	- 14735	
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5027 2	50 9	N	45
12	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7255 2	80 9	N	73
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7302 2	68 9	N	62
02	6300 X	5981	-0-	-319	-0-	5871 2	110 9	N	100
*03	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5771 2	69 9	N	63
04	7080 X	4968	-0-	-2112	-0-	4945 2	23 9	N	21

GEORGE 130 HHM		WELL #:	1H	RRCID -> 267093	COMPL. DATE 06/21/2012	TOTAL DEPTH 8034	PERF. 8120	- 12480	
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	933 2	78 9	N	71
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	984 2	265 9	N	241
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	833 2	99 9	N	90
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	506 2	75 9	N	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	87
*04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	707 2	89 9	N	81

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC MATHERS 131 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168																
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	531	2	55	9	N	50					598
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	319	2	84	9	N	76	175	1			499
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	875	2	146	9	N	133					632
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	323	2	14	9	N	13					645
*03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	417	2	44	9	N	40					685
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-	191	1			494

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980																
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1728	2	47	9	N	43					212
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1819	2	113	9	N	103					315
01	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1897	2	73	9	N	66	195	1			186
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1588	2	86	9	N	78	166	1			98
03	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	53					151
*04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1781	2	89	9	N	81					232

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915																
11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3869	2	70	9	N	64	186	1			136
12	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3936	2	75	9	N	68					204
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3898	2	72	9	N	65					269
02	3696 X	2939	-0-	-757	-0-	2885	2	54	9	N	49					318
03	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	3997	2	95	9	N	86					404
04	3930 X	2791	-0-	-1139	-0-	2744	2	47	9	N	43					447

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975																
11	4500 X	4379	-0-	-121	-0-	4158	2	221	9	N	201	209	1			175
12	4619 X	4510	-0-	-109	-0-	4271	2	239	9	N	217	175	1			217
01	4588 X	544	-0-	-4044	-0-	504	2	40	9	N	36	187	1			66
02	4144 X	0	-0-	-4144	-0-					N	-0-					66
*03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2978	2	90	9	N	82					148
*04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4199	2	218	9	N	198	185	1			161

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015																
11	4590 X	4038	-0-	-552	-0-	4038	2			N	-0-	154	1			356
12	4743 X	4090	-0-	-653	-0-	4022	2	68	9	N	62					418
01	4433 X	4066	-0-	-367	-0-	3954	2	112	9	N	102	180	1			340
02	4004 X	3469	-0-	-535	-0-	3370	2	99	9	N	90					430
03	4185 X	3914	-0-	-271	-0-	3838	2	76	9	N	69	186	1			313
*04	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4356	2	111	9	N	101					414

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010																
11	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	3040	2	91	9	N	83					554
12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3306	2	144	9	N	131	174	1			511
01	2945 X	2322	-0-	-623	-0-	2265	2	57	9	N	52					563
02	2660 X	1445	-0-	-1215	-0-	1406	2	39	9	N	35					598
*03	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3645	2	53	9	N	48					646
*04	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3781	2	208	9	N	189	365	1			470

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
SMITH HMH		WELL #:		1HF	RRCID ->	268852	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9554 - 14060
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	5670 X	5137	-0-	-533	-0-	4976	2	161	9	N	146	215
12	5580 X	4809	-0-	-771	-0-	4710	2	99	9	N	90	142
01	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	5947	2	217	9	N	197	147
02	5320 X	4766	-0-	-554	-0-	4630	2	136	9	N	124	271
03	5859 X	5070	-0-	-789	-0-	4948	2	122	9	N	111	213
04	5130 X	5122	-0-	-8	-0-	4977	2	145	9	N	132	173

SMITH HMH		WELL #:		1HB	RRCID ->	268930	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	9537	PERF.	9612 - 14440
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5356	2	131	9	N	119	305
12	6913 X	5611	-0-	-1302	-0-	5455	2	156	9	N	142	267
01	6913 X	5309	-0-	-1604	-0-	5167	2	142	9	N	129	396
02	5656 X	3803	-0-	-1853	-0-	3727	2	76	9	N	69	270
03	5828 X	4111	-0-	-1717	-0-	4035	2	76	9	N	69	339
*04	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5438	2	177	9	N	161	500

SLOAN HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269304	COMPL. DATE	08/01/2012	TOTAL DEPTH	9482	PERF.	9850 - 14430
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	226
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77

VIOLET 29 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269441	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	8161	PERF.	8150 - 12750
11	5220 X	4716	-0-	-504	-0-	4518	2	198	9	N	180	297
12	5332 X	4799	-0-	-533	-0-	4584	2	215	9	N	195	144
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4464	2	168	9	N	153	115
02	4368 X	4106	-0-	-262	-0-	3871	2	235	9	N	214	156
03	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	157	160
04	4710 X	4423	-0-	-287	-0-	4238	2	185	9	N	168	152

JO NELL 135 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269566	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9750 - 14100
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-	354
12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6565	2	377	9	N	343	509
01	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	5137	2	193	9	N	175	684
02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	3955	2	166	9	N	151	448
*03	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4439	2	175	9	N	159	428
*04	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4284	2	191	9	N	174	424

KRITSER 3 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	269819	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9403	PERF.	9570 - 13930
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	2	3	9	N	3	324
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	324
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	324
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-	324
*03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	894	2	507	9	N	461	415
*04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	1907	2	361	9	N	328	361

CHARLOTTE 136		WELL #:		2H	RRCID ->	269972	COMPL. DATE	09/12/2013	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	10050 - 14620
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4776	2	235	9	N	214	157
12	4929 X	2737	-0-	-2192	-0-	2679	2	58	9	N	53	210
01	4929 X	4307	-0-	-622	-0-	4127	2	180	9	N	164	196
02	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4814	2	116	9	N	105	301
03	4929 X	3824	-0-	-1105	-0-	3757	2	67	9	N	61	169
04	4770 X	3862	-0-	-908	-0-	3854	2	8	9	N	7	176

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
SMITH HMH		WELL #: 1HA		RRCID ->	270139	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9534	-	14440
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11	4560 X	4333	-0-	-227	-0-	4095 2	238 9	N	216	385 1			171
12	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	4207 2	244 9	N	222	183 1			210
01	4464 X	4442	-0-	-22	-0-	4182 2	260 9	N	236	184 1			262
02	3976 X	3464	-0-	-512	-0-	3271 2	193 9	N	175	189 1			248
03	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	3984 2	222 9	N	202	367 1			83
04	4320 X	4026	-0-	-294	-0-	3800 2	226 9	N	205	183 1			105

BENJAMIN 120 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270280	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	8248	-	12730
11	3000 N	671	-0-	-2329	62	500 2	171 9	N	155	210 1			104
12	1187 N	1125	-0-	-62	-0-	948 2	177 9	N	161	175 1			90
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	761 2	146 9	N	133	183 1			40
02	1428 X	706	-0-	-722	-0-	568 2	138 9	N	125				165
03	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	126	183 1			108
*04	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	990 2	202 9	N	184	189 1			103

SMITH HMH		WELL #: 1HD		RRCID ->	270353	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9646	-	14020
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1956 2	54 9	N	49	188 1			61
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1988 2	47 9	N	43				104
01	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1953 2	44 9	N	40				144
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1722 2	37 9	N	34				178
*03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832 2	12 9	N	11				189
*04	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1431 2	36 9	N	33				222

SUE 14 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270765	COMPL. DATE	06/29/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8880	-	13260
11	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	4884 2	512 9	N	465	367 1			310
12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	5493 2	586 9	N	533	383 1			460
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	5894 2	530 9	N	482	389 1			553
02	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5038 2	454 9	N	413	551 1			415
*03	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	5660 2	526 9	N	478	573 1			320
*04	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5013 2	373 9	N	339	372 1			287

LOHR		WELL #: 702H		RRCID ->	270894	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	10250	-	14870
11	6660 X	6211	-0-	-449	-0-	6111 2	100 9	N	91	185 1			113
12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	5979 2	55 9	N	50				163
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	5383 2	90 9	N	82	180 1			65
02	5992 X	3662	-0-	-2330	-0-	3628 2	34 9	N	31				96
03	6634 X	3723	-0-	-2911	-0-	3648 2	75 9	N	68				164
04	6210 X	3741	-0-	-2469	-0-	3732 2	9 9	N	8				172

S. EWING HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270901	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	9386	PERF.	9390	-	13930
11	2760 X	1968	-0-	-792	-0-	1938 2	30 9	N	27				182
12	2945 X	2089	-0-	-856	-0-	2043 2	46 9	N	42				224
01	2945 X	1947	-0-	-998	-0-	1913 2	34 9	N	31				255
02	2128 X	1512	-0-	-616	-0-	1465 2	47 9	N	43				298
*03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2232 2	57 9	N	52				350
*04	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2877 2	65 9	N	59	192 1			217

SHELBY 133 HMH		WELL #: 1H		RRCID ->	270966	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	9531	PERF.	9915	-	14550
11	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1628 2	160 9	N	145	192 1			200
12	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1658 2	146 9	N	133	185 1			148
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1630 2	120 9	N	109				257
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	121				378
*03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1513 2	182 9	N	165	193 1			350
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1509 2	131 9	N	119	187 1			282

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC JONES TRUST 25 HMH		//CONT.// 53878 250 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:		1H	RRCID ->	271055	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	9123	PERF.	9227 - 13655	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6000 X	5548	-0-	-452	-0-	5404 2	144 9	N	131	191 1			96
12	6138 X	5904	-0-	-234	-0-	5565 2	339 9	N	308	193 1			211
01	6076 X	5968	-0-	-108	-0-	5568 2	400 9	N	364	379 1			196
02	5320 X	5158	-0-	-162	-0-	4902 2	256 9	N	233	192 1			237
*03	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5620 2	327 9	N	297				534
*04	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5459 2	449 9	N	408	561 1			381

DHERDE 59 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271209	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	9788	PERF.	9991 - 16010	
11	12210 X	8668	-0-	-3542	-0-	8408 2	260 9	N	236	190 1			409
12	12617 X	12521	-0-	-96	-0-	12243 2	278 9	N	253	363 1			299
01	12617 X	12087	-0-	-530	-0-	11815 2	272 9	N	247				546
02	11312 X	10365	-0-	-947	-0-	10089 2	276 9	N	251	579 1			218
*03	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9644 2	252 9	N	229	349 1			98
04	12120 X	11379	-0-	-741	-0-	11131 2	248 9	N	225	176 1			147

SLAVIN 68 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	271332	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	10192	PERF.	10286 - 14660	
11	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1383 2	36 9	N	33				381
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1006 2	6 9	N	5				386
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-				386
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096 2	41 9	N	37				423
*03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1261 2	45 9	N	41	188 1			276
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	284 2	26 9	N	24				300

VIOLET 29 HMH		WELL #:		2H	RRCID ->	271488	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8170 - 12580	
11	5490 X	3523	-0-	-1967	-0-	3447 2	76 9	N	69				208
12	5673 X	3221	-0-	-2452	-0-	3162 2	59 9	N	54	166 1			96
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2781 2	64 9	N	58				154
02	4088 X	2012	-0-	-2076	-0-	1955 2	57 9	N	52				206
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-			N	37	182 1			61
04	3510 X	2176	-0-	-1334	-0-	2113 2	63 9	N	57				118

MEEK 69		WELL #:		2H	RRCID ->	271890	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	10216 - 14550	
11	4170 X	3907	-0-	-263	-0-	3821 2	86 9	N	78				349
12	4309 X	3682	-0-	-627	-0-	3630 2	52 9	N	47				396
01	4309 X	3860	-0-	-449	-0-	3785 2	75 9	N	68				464
02	3696 X	3229	-0-	-467	-0-	3177 2	52 9	N	47	180 1			331
03	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	3922 2	52 9	N	47				378
*04	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3900 2	97 9	N	88	185 1			281

STORM 101		WELL #:		2H	RRCID ->	272007	COMPL. DATE	10/30/2013	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	10200 - 14190	
11	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2465 2	145 9	N	132				425
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2644 2	131 9	N	119	192 1			352
01	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2511 2	62 9	N	56				408
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2171 2	140 9	N	127	186 1			349
*03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2508 2	156 9	N	142	192 1			299
*04	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2532 2	138 9	N	125	178 1			246

BIG LAKE		WELL #:		1021H	RRCID ->	272232	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	9861	PERF.	10075 - 14217	
11	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	1369 2	65 9	N	59				516
12	3162 X	1168	-0-	-1994	-0-	1161 2	7 9	N	6				522
01	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	1				523
02	1652 X	861	-0-	-791	-0-	794 2	67 9	N	61	185 1			399
*03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2539 2	163 9	N	148	194 1			353
*04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3646 2	135 9	N	123	192 1			284

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
EMORY 111 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 280119		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 8497		PERF. 8500 - 12952			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4332	2	392	9	N	356	185 1	506
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3288	2	441	9	N	401	192 1	715
01	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	3765	2	369	9	N	335	555 1	495
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	3983	2	385	9	N	350		845
*03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4268	2	573	9	N	521	926 1	440
*04	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4023	2	507	9	N	461	365 1	536

DAKE 61X14A		WELL #: 1H		RRCID -> 287584		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 9300 - 20651			
11	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	13446	2	1343	9	N	1221	1338 1	475
12	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	11354	2	1290	9	N	1173	1153 1	495
01	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	14016	2	1251	9	N	1137	955 1	677
02	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	12140	2	970	9	N	882	947 1	612
03	15283 X	13466	-0-	-1817	-0-	12184	2	1282	9	N	1165	1295 1	482
04	14790 X	11071	-0-	-3719	-0-	9760	2	1311	9	N	1192	1291 1	383

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1H		RRCID -> 254460		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 7917 - 11011		
11	1230 N	836	-0-	-394	-0-	300	1	534	3	N	2		102	
12	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	310	1	733	3	N	3		105	
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	310	1	752	3	N	9		114	
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	280	1	774	3	N	11		125	
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	310	1	916	3	N	23		148	
*04	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	300	1	761	3	N	64	187 1	25	

MATHERS 133		WELL #: 2H		RRCID -> 276063		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 8093		PERF. 8432 - 12659			
11	3000 X	2523	-0-	-477	-0-	2459	3	64	9	N	58		192
12	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2453	3	73	9	N	66		258
01	2976 X	1615	-0-	-1361	-0-	1572	3	43	9	N	39	175 1	122
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2838	3	53	9	N	48		170
03	2635 X	2552	-0-	-83	-0-	2502	3	50	9	N	45		215
04	2520 X	2247	-0-	-273	-0-	2207	3	40	9	N	36		251

MATHERS 133		WELL #: 1H		RRCID -> 276188		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8446 - 12985			
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1241	3	42	9	N	38		132
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1053	3	47	9	N	43		175
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	948	3	31	9	N	28		203
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	961	3	34	9	N	31		234
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	846	3	23	9	N	21	185 1	70
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	866	3	21	9	N	19		89

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
LAUBHAN "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1470 N	1393	-0-	-77	-0-	300	1	1087	3	N	5		44
12	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	310	1	1110	3	N	5		49
01	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	310	1	1023	3	N	8		57
02	1288 N	1279	-0-	-9	-0-	280	1	984	3	N	14		71
03	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	310	1	1032	3	N	16		87
04	1290 N	1260	-0-	-30	-0-	300	1	928	3	N	29		116

LAUBHAN "B"		WELL #:		2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670	
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	896	3	8	9	N	7		179
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	N	6		185
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	920	3	35	9	N	32	190 1	27
02	840 N	822	-0-	-18	-0-	815	3	7	9	N	6		33
03	930 N	924	-0-	-6	-0-	917	3	7	9	N	6		39
04	900 N	886	-0-	-14	-0-	880	3	6	9	N	5		44

LIPSCOMB, SW. (ATOKA)		53879 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652											
BUSSARD, JESS		WELL #:		1	RRCID ->	104911	COMPL. DATE	01/09/1983	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	9201 - 9211	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		55
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		55
		PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2022									

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		RRCID ->	088265	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9211 - 9227		
OWEN		WELL #:		1544									
11	570 N	576	-0-	6	B	-5566	60	1	516	2	N	-0-	-0-
12	589 N	667	-0-	78	B	-5488	62	1	605	2	N	-0-	-0-
01	589 N	641	-0-	52	B	-5436	62	1	579	2	N	-0-	-0-
02	532 N	554	-0-	22	B	-5414	56	1	498	2	N	-0-	-0-
03	682 N	605	-0-	-77	B	-5414	62	1	543	2	N	-0-	-0-
04	630 N	582	-0-	-48	B	-5414	60	1	522	2	N	-0-	-0-

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND)		53879 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CJD DISPOSALS, LLC		120600											
LOTZ -419-		WELL #:		1	RRCID ->	072316	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	3950 - 4180	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) 53879 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ELISE 286 WELL #: 1A RRCID -> 169563 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11064 - 11076

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

KATY 285 WELL #: 1 RRCID -> 170802 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11037 - 11159

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LISTER (GRANITE WASH) 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ALEXANDRA 47 WELL #: 2 RRCID -> 268630 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11346 - 12443

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
MILLS RANCH WELL #: 2024 RRCID -> 258751 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 17408 PERF.13176 - 13448

11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	287	2	265	9	N	241	191	1			220
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	217	2	222	9	N	202	175	1			247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	367	1			68
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	187	172	1			83
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	228	184	1			127
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DAVIDSON WELL #: 3036H RRCID -> 262071 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13452 - 15963

11	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4276	2	184	9	N	167	189	1			193
12	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4173	2	196	9	N	178	194	1			177
01	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	4827	2	255	9	N	232	196	1			213
02	3836 X	2711	-0-	-1125	-0-	2600	2	111	9	N	101	181	1			133
03	4247 X	3990	-0-	-257	-0-	3813	2	177	9	N	161	187	1			107
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					107

MOORE WELL #: 1035 RRCID -> 262726 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13061 PERF.10448 - 12446

11	2130 N	1871	-0-	-259	-0-	1708	2	163	9	N	148	176	1			165
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1704	2	168	9	N	153	188	1			130
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1610	2	151	9	N	137	177	1			90
02	1736 N	1548	-0-	-188	-0-	1408	2	140	9	N	127					217
03	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	1512	2	152	9	N	138	193	1			162
04	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					162

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																	
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1410 N	890	-0-	-520	-0-	815	2	75	9	N	68	171	1		132	
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	957	2	94	9	N	85				217	
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1219	2	98	9	N	89	191	1		115	
02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	784	2	112	9	N	102				217	
03		1054 N	579	-0-	-475	-0-	502	2	77	9	N	70	170	1		117	
04		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT				117	

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870																	
11		3690 X	3156	-0-	-534	-0-	3079	2	77	9	N	70				205	
12		3720 X	3323	-0-	-397	-0-	3232	2	91	9	N	83	176	1		112	
01		3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2891	2	72	9	N	65				177	
02		3164 X	2890	-0-	-274	-0-	2817	2	73	9	N	66				243	
03		3472 X	3155	-0-	-317	-0-	3064	2	91	9	N	83	186	1		140	
04		3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT				140	

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24	

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				96	

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY STREET, E.B.		//CONT.// //CONT.//	53923 600 877099	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER										
		WELL #:	1513	RRCID ->	212036	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13278 - 13407					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STREET, E.B.		WELL #:	1516	RRCID ->	214970	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	13640	PERF.	12215 - 12223					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

MCALLISTER		WELL #:	2211	RRCID ->	215202	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13381 - 13504					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WALKER		WELL #:	501	RRCID ->	218928	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL DEPTH	13580	PERF.	13295 - 13483					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2303	RRCID ->	219946	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13881	PERF.	12154 - 13739					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS, R.N. UNIT		WELL #:	2308	RRCID ->	219947	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	12100 - 13363					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

STREET, E.B.		WELL #:	1510	RRCID ->	219984	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12375 - 13666					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILEY WELL #: 616 RRCID -> 220616 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 13962 PERF.13376 - 13865

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

 RIVES WELL #: 5011 RRCID -> 223170 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12607 - 13802

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 WITHAM WELL #: 2215 RRCID -> 223956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13668 PERF.12170 - 12992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 MCALLISTER WELL #: 2203 RRCID -> 223962 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13970 PERF.12331 - 13791

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2021																

 RN BYERS UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 224666 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4650

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STREET, E.B. WELL #: 1511 RRCID -> 224695 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12263 - 12602

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LISTER (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY BYERS, RN UNIT		//CONT.// 53923 600 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER							
		WELL #: 2307		RRCID -> 225498		COMPL. DATE 12/17/2006			TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 225502		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2314		RRCID -> 225503		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2204		RRCID -> 225526		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485							
11	600 N	577	-0-	-23	-0-	372	1	205	3	N	-0-					-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	384	1	199	3	N	-0-					-0-
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	384	1	193	3	N	-0-					-0-
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	347	1	168	3	N	-0-					-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	384	1	187	3	N	-0-					-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	372	1	181	3	N	-0-					-0-

BYERS, RN UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 225551		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

SN BYERS UNIT		WELL #: 2309		RRCID -> 228016		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12128 - 13495							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VELASQUEZ		WELL #: 1614		RRCID -> 228034		COMPL. DATE 03/02/2007			TOTAL DEPTH 13837 PERF.12849 - 13598							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099								
MCALLISTER		WELL #: 2213		RRCID -> 228056		COMPL. DATE 02/04/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.12241 - 13420		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #: 2206		RRCID -> 231203		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	264	3			21
12	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			21
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			21
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	225	3			21
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			21
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					21

MCALLISTER		WELL #: 2212		RRCID -> 236454		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12300 - 13466		
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	372	1	443	3	3
12	837 N	799	-0-	-38	-0-	384	1	415	3	3
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	384	1	440	3	3
02	756 N	725	-0-	-31	-0-	347	1	378	3	3
03	806 N	803	-0-	-3	-0-	384	1	419	3	3
*04	810 N	775	-0-	-35	-0-	372	1	403	3	3

WITHAM		WELL #: 2210		RRCID -> 237099		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 14598 PERF.14457 - 14464		
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	372	1	1831	3	121
						1	9			
12	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	384	1	1892	3	126
						6	9			
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	384	1	1873	3	136
						11	9			
02	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	347	1	1758	3	141
						6	9			
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	384	1	1926	3	148
						8	9			
04	2040 N	1960	-0-	-80	-0-	372	1	1585	3	151
						3	9			

R. N. BYERS UNIT		WELL #: 2305		RRCID -> 246551		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12205 - 13617		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					171

MCALLISTER		WELL #: 2214		RRCID -> 248357		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 13637 PERF.13292 - 13498		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF. 12187 - 13549			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)				54284 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS						
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942										
LOCKE		WELL #:		360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 - 5900			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCUST GROVE (NOVI)				54357 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 9910 - 9916			
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			31
12	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-			31
01	589 N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-			31
02	560 N	280	-0-	-280	-0-	280	3			N	-0-			31
03	589 N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-			31
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			31

LOESCH (MORROW UPPER)				54383 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652										
PAINE, SIM		WELL #:		1944	RRCID ->	162144	COMPL. DATE	02/03/1997	TOTAL DEPTH	8880	PERF. 8702 - 8726			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONE BUTTE (CLEVELAND)				54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 159		WELL #:		3A	RRCID ->	174328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7084 - 7112			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE						
HARBAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	174181	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7330 - 7860			
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	30	1	6	2	N	-0-			199
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	31	1	24	2	N	-0-			199
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			199
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-			199
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			N	-0-			199
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			199

LONE BUTTE (CLEVELAND)		//CONT.//		54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"		WELL #:		5140	RRCID ->	216749	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7145 - 7184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	380	2	33	9	N	30	47
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	158	2	20	9	N	18	65
01	248 N	67	-0-	-181	-0-	58	2	9	9	N	8	25
02	224 N	18	-0-	-206	-0-	9	2	9	9	N	8	33
03	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1	34
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	34

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH, P.A.				34	RRCID ->	276650	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	8873	PERF.	7191 - 7628
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		33

LONE BUTTE (NOVI)				54573 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HARBAUGH-COURSON		WELL #:		1146	RRCID ->	215697	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8653 - 8670
11	1530 N	1272	-0-	-258	-0-	60	1	1212	2	N	-0-	43
12	2418 N	1291	-0-	-1127	-0-	62	1	1229	2	N	-0-	43
01	1302 N	1268	-0-	-34	-0-	62	1	1206	2	N	-0-	43
02	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	2	N	-0-	43
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1467	2	N	-0-	43
*04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	60	1	1885	2	N	-0-	43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
HARBAUGH				147	RRCID ->	093029	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	10265	PERF.	8202 - 8252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		85

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.)				55072 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
LOTT 2		WELL #:		3H	RRCID ->	264990	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	11525	PERF.	11510 - 15867
11	720 N	604	-0-	-116	-0-	366	1	31	2	Y	188	177
						207	9					5
12	931 N	931	-0-	-0-	-0-	476	1	81	2	Y	340	350
						374	9					10
01	341 N	173	-0-	-168	-0-	4	1	66	2	Y	94	167
						103	9					1
02	308 N	141	-0-	-167	-0-	7	1	134	9	Y	122	4
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	510	1	94	9	Y	85	176
*04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	7	1	279	2	Y	93	1
						102	9					8

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	360 N	334	-0-	-26	-0-	228	1	37	2	Y	63	1	8	179
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	69	9	10	2	Y	46	1	8	224
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	51	9	1	9	Y	1			225
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	2	50	9	Y	45	172	1	98
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	160	1	11	2	Y	67	31	1	134
*04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	74	9	2	1	Y	40			174
						44	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084														
LOTT WELL #: 1516 RRCID -> 251183 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 14685 PERF.12027 - 14617														
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			55
12	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	2			N	-0-			55
01	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	976	2	74	9	N	67			122
02	896 N	859	-0-	-37	-0-	852	2	7	9	N	6			128
03	1085 N	980	-0-	-105	-0-	956	2	24	9	N	22			150
04	1020 N	906	-0-	-114	-0-	906	2			N	-0-			150

CARR 1 WELL #: 2H RRCID -> 255809 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11284 PERF.11513 - 15631														
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			31
12	558 N	108	-0-	-450	-0-	108	2			N	-0-			31
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			31
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	2			N	-0-			31
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			31
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			31

LUNSFORD 3 WELL #: 4H RRCID -> 257677 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11955 - 16156														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

WHITNEY 4 WELL #: 2H RRCID -> 261461 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11819 - 16199														
11	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	9894	2	186	9	N	169	196	1	140
12	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	10477	2	176	9	N	160	193	1	107
01	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	10187	2	233	9	N	212	232	1	87
02	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8939	2	201	9	N	183	196	1	74
03	10075 X	9901	-0-	-174	-0-	9664	2	237	9	N	215	182	1	107
04	9750 X	9466	-0-	-284	-0-	9170	2	296	9	N	269	191	1	185

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	983	1	5947	2	N	363	379	1			142
							399	9									
12		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	1072	1	5442	2	N	371	380	1			133
							408	9									
01		4805 X	3432	-0-	-1373	-0-	1006	1	2111	2	N	286	255	1			164
							315	9									
02		6832 X	4487	-0-	-2345	-0-	824	1	3450	2	N	194	189	1			169
							213	9									
03		7564 X	5563	-0-	-2001	-0-	1053	1	4212	2	N	271	309	1			131
							298	9									
04		7320 X	3584	-0-	-3736	-0-	1035	1	2283	2	N	242	190	1			183
							266	9									

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264																	
11		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6304	2	195	9	N	177					322
12		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8543	2	219	9	N	199	190	1			331
01		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6264	2	157	9	N	143	188	1			286
02		7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6890	2	143	9	N	130	180	1			236
03		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7293	2	147	9	N	134	185	1			185
*04		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6848	2	167	9	N	152	173	1			164

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461 LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492																	
11		4470 X	3821	-0-	-649	-0-	3636	2	185	9	N	168	188	1			305
12		4619 X	2782	-0-	-1837	-0-	2648	2	134	9	N	122	192	1			235
01		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6557	2	176	9	N	160	192	1			203
02		5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4933	2	139	9	N	126					329
*03		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6915	2	261	9	N	237	366	1			200
*04		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6092	2	216	9	N	196	193	1			203

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573																	
11		5010 X	4329	-0-	-681	-0-	4250	2	79	9	N	72					232
12		5270 X	4039	-0-	-1231	-0-	4003	2	36	9	N	33					265
01		5518 X	4262	-0-	-1256	-0-	4201	2	61	9	N	55					320
02		5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5357	2	161	9	N	146	183	1			283
*03		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5596	2	165	9	N	150	209	1			224
*04		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5323	2	176	9	N	160	190	1			194

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
LOTT 17 WELL #: 4H RRCID -> 262148 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 12107 PERF.12060 - 16453													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4723 2	194 9	N	176			483
12		7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6699 2	448 9	N	407	579 1		311
01		5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	5613 2	283 9	N	257	194 1		374
02		4564 X	4279	-0-	-285	-0-	4231 2	48 9	N	44			418
*03		5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5358 2	439 9	N	399	387 1		430
04		6930 X	4615	-0-	-2315	-0-	4342 2	273 9	N	248	383 1		295
ATHERTON, D. E. WELL #: 2057H RRCID -> 262422 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11503 - 15847													
11		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-			69
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 2		N	-0-			69
01		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2		N	-0-			69
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232													
WILLIS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 068750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16246 PERF.14622 - 15081													
11		840 N	763	-0-	-77	-0-	45 1	718 3	N	-0-			-0-
12		961 N	934	-0-	-27	-0-	47 1	887 3	N	-0-			-0-
01		1147 N	573	-0-	-574	-0-	47 1	526 3	N	-0-			-0-
02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	42 1	659 3	N	-0-			-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	47 1	1133 3	N	-0-			-0-
*04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
LOTT WELL #: 1 RRCID -> 073959 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 17086 PERF.14854 - 14994													
11		2010 N	1858	-0-	-152	-0-	45 1	1813 3	N	-0-			-0-
12		2077 N	1853	-0-	-224	-0-	47 1	1806 3	N	-0-			-0-
01		1860 N	1636	-0-	-224	-0-	47 1	1589 3	N	-0-			-0-
02		1736 N	1390	-0-	-346	-0-	42 1	1348 3	N	-0-			-0-
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	47 1	2158 3	N	-0-			-0-
*04		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-			-0-
LOTT WELL #: 102 RRCID -> 075152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15473 PERF.15072 - 15098													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395													
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
HORN, THURMAN				WELL #:	1	RRCID ->	077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170	PERF.	0	-	14850
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GREENHOUSE, T. A.				WELL #:	1	RRCID ->	078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625	PERF.	14538	-	14786
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ATHERTON, D. E.				WELL #:	1	RRCID ->	079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14621	-	14639
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
LOTT RANCH (14500)				55072	750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ATLAS OPERATING LLC				036587											
LEE-HEFLEY				WELL #:	105	RRCID ->	138733	COMPL. DATE	05/14/1991	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	14342	-	14368
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HORN				WELL #:	1049	RRCID ->	186636	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	14940	PERF.	14346	-	14684
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	-0-	2281	2		N	-0-				29
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	50	9	N	45			74
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	2348	2	11	9	N	10	67	1	17
02	2128 N	2078	-0-	-50	-0-	-0-	2068	2	10	9	N	9			26
03	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2	8	9	N	7			33
04	2280 N	2226	-0-	-54	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			33
LUNSFORD				WELL #:	203	RRCID ->	194948	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	14856	PERF.	14150	-	14174
11	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	-0-	5050	2	66	9	N	60			252
12	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	-0-	5136	2	37	9	N	34	194	1	92
01	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	-0-	5049	2	51	9	N	46			138
02	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	-0-	4569	2	44	9	N	40			178
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	5072	2	36	9	N	33			211
*04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	-0-	4845	2	29	9	N	26	174	1	63

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

LOTT RANCH (14500)		//CONT.//		55072 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
PANNELL		WELL #:		202	RRCID ->	198190	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	14898	PERF.14254 -	14786
11	4980 X	4435	-0-	-545	-0-	4401	2	34	9	N	31	127 1 36
12	5053 X	4680	-0-	-373	-0-	4659	2	21	9	N	19	55
01	4991 X	4790	-0-	-201	-0-	4749	2	41	9	N	37	92
02	4480 X	4398	-0-	-82	-0-	4366	2	32	9	N	29	121
03	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4920	2	22	9	N	20	141
04	4650 X	4522	-0-	-128	-0-	4508	2	14	9	N	13	154

MICHELLE		WELL #:		1	RRCID ->	212670	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	14558	PERF.13452 -	14487
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-	67
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-	67
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	67
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-	67
03	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	67
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	67

MURPHY 2		WELL #:		1	RRCID ->	223731	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	14420	PERF.13474 -	14268
11	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-	198
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	198
01	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	198
02	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-	198
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-	198
*04	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-	198

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395										
BROWN, R. W.		WELL #:		1	RRCID ->	223893	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	15486	PERF.11577 -	13686
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
O'BRIEN		WELL #:		1021	RRCID ->	209982	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11885 -	12995
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LUCAS PRESTON (GRANITE WASH)		55431 350			NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
MILLER		WELL #:		1012	RRCID ->	215710	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	16120	PERF.12366 -	13346
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37

OIL AND GAS DIVISION

LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 MATHEWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490

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

MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BORN WELL #: 1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
 ROSS, A.A. WELL #: 9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF. 13624 - 13277

11	16770 #	15274	-0-	-1496	-0-	15274	3			N	-0-					2
12	19682	19606	-0-	-76	-0-	19606	3			N	-0-					2
01	17402 R	17402	-0-	-0-	-0-	17384	3	18	9	N	16					18
02	17309 R	17309	-0-	-0-	-0-	17309	3			N	-0-					18
03	19530	16749	-0-	-2781	-0-	16749	3			N	-0-					18
04	18900	15842	-0-	-3058	-0-	15842	3			N	-0-					18

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) 57019 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 AKERS WELL #: 1 RRCID -> 150867 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6466 - 6480

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURCHFIEL -B- WELL #: 2 RRCID -> 150869 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 6502

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

MAMMOTH CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		57019 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
YAUCK "782"		WELL #:		1		RRCID -> 279541		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6623 - 8880				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	8			65
							9	9							
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	1	905	2	N	7			72
							8	9							
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	31	1	917	2	N	10			82
							11	9							
02		847 N	847	-0-	-0-	-0-	28	1	818	2	N	1			83
							1	9							
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	N	2			85
							2	9							
*04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	30	1	897	2	N	3			88
							3	9							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BRADLEY		WELL #:		3		RRCID -> 139993		COMPL. DATE 08/01/1991			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 6631				
11		240 N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-			116
12		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			116
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	70	1	46
02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			46
03		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1124	2	42	9	N	38			84
*04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5			89
MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND)				57021 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
SCHULTZ -D-		WELL #:		1		RRCID -> 094650		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 3600 - 3857				
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____		11/16/2021		- WELL PLUGGED		11/16/21							
MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)				57022 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
OPAL OPERATING COMPANY LLC				624732											
BROYLES		WELL #:		2		RRCID -> 127299		COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386				
11		2280 N	2113	-0-	-167	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
01		2263 N	2212	-0-	-51	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02		1960 N	1939	-0-	-21	-0-	1939	2			N	-0-			-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04		2130 N	2118	-0-	-12	-0-	2118	2			N	-0-			-0-
MARSH (DOUGLAS)				57680 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
SCHROEDER		WELL #:		1		RRCID -> 084537		COMPL. DATE 07/05/1979			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSH (DOUGLAS)		//CONT.//		57680 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
PARNELL BROS. -A-				WELL #:	1495 U	RRCID ->	078674	COMPL. DATE	02/14/1998	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	5751 - 5752	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS (CLEVELAND)				58241 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
HOWE, GENE				WELL #:	7	RRCID ->	120186	COMPL. DATE	09/27/1985	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9288 - 9340	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)				58241 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471										
HILL, BEN				WELL #:	2 U	RRCID ->	045599	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9872 - 9950	
11	DLQ G-10	1923	-0-	1923	7378	1923	3			Y	-0-	178 1		62
12	DLQ G-10	2021	-0-	2021	9399	2021	3			Y	-0-			62
01	10944 R	1545	-0-	-9399	-0-	1545	3			Y	-0-			62
02	1792 #	1250	-0-	-542	-0-	1250	3			Y	-0-			62
03	2015 #	957	-0-	-1058	-0-	956	3	1	9	Y	1			63
04	1950 #	1776	-0-	-174	-0-	1750	3	26	9	Y	24			87

HILL, BEN				WELL #:	6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9916 - 9936	
11	DLQ G-10	6	-0-	6	18	6	3			Y	-0-			74
12	DLQ G-10	5	-0-	5	23	5	3			Y	-0-			74
01	30 R	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-			74
02	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-			74
03	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-			74
*04	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			74

HILL, BEN				WELL #:	15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471										
PIONEER				WELL #:	2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945	
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-			13
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			13
01	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-			13
02	1092 N	884	-0-	-208	-0-	884	3			N	-0-			13
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			13
*04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			13

MATHERS RANCH (DOUGLAS) KING OPERATING CORPORATION LEWIS			58257 200 465296 WELL #: 2047		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LEWIS											
WELL #: 3047 RRCID -> 217698 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC WRIGHT											
WELL #: 5 RRCID -> 142772 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			43

UNBRIDLED RESOURCES, LLC HUMPHREYS											
WELL #: 3701 RRCID -> 173643 COMPL. DATE 05/27/1999 TOTAL DEPTH 19061 PERF. 7036 - 7144											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7

HUMPHREYS											
WELL #: 4037 RRCID -> 175856 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7066 - 7123											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HUMPHREYS											
WELL #: 3037 RRCID -> 176054 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7008 - 7108											
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		12
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		12
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	N	-0-		12
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		12
*03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		12
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		40

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.// 58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461									
HUMPHREYS		WELL #: 2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-		36
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2	N	-0-		36
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-		36
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		36
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		36
*04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		51

HUMPHREYS		WELL #: 5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-		36
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		41

HUMPHREYS		WELL #: 6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117			
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		18
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-		18
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-		18
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		18
*03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-		18
*04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		18

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
JC STUDER 168		WELL #: 1HR		RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
WILDLIFE		WELL #: 1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE		WELL #: 1		RRCID -> 231034		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		45

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			107
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		Y	-0-			107
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			107
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		Y	-0-			107
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		Y	-0-			107
*04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			107

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398

11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		Y	-0-			38
12	558 N	379	-0-	-179	-0-	379	2		Y	-0-			38
01	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2		Y	-0-			38
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309	2		Y	-0-			38
03	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2		Y	-0-			38
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	819	2	167 9	Y	152	161 1		29

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90	72 1		18

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753

11	3690 X	3526	-0-	-164	-0-	70	1	3399 2	Y	52			137
						57	9						
12	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	74	1	3456 2	Y	41	170 1		8
						45	9						
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	3384 2	Y	52			60
						57	9						
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	67	1	2980 2	Y	47			107
						52	9						
03	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	74	1	3362 2	Y	43	1 8		149
						47	9						
*04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	7	1	3241 2	Y	42	158 1		33
						46	9						

WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673

11	6780 X	5720	-0-	-1060	-0-	135	1	5511 2	Y	67	182 1		82
						74	9						
12	6448 X	5808	-0-	-640	-0-	155	1	5555 2	Y	89	1 8		170
						98	9						
01	6448 X	5691	-0-	-757	-0-	155	1	5440 2	Y	87			257
						96	9						
02	5824 X	5129	-0-	-695	-0-	140	1	4905 2	Y	76	1 8		332
						84	9						
03	5921 X	5247	-0-	-674	-0-	125	1	5043 2	Y	72	173 1		231
						79	9						
04	5730 X	5399	-0-	-331	-0-	5348	2	51 9	Y	46			277

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5370 X	4708	-0-	-662	-0-	148	1	4518	2	Y	38					310
12	5177 X	4826	-0-	-351	-0-	42	9	4608	2	Y	57					367
01	5177 X	4321	-0-	-856	-0-	63	9	4116	2	Y	66	178	1			255
02	4676 X	3801	-0-	-875	-0-	73	9	3636	2	Y	35					290
03	4898 X	4361	-0-	-537	-0-	126	1	4182	2	Y	44	1	8			333
04	4710 X	4635	-0-	-75	-0-	39	9	44	9	Y	40					373

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903

11	6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	101	1	5777	2	Y	185	212	1			178
12	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	204	9	5764	2	Y	102	180	1			100
01	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	112	1	5414	2	Y	96					196
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	106	9	4588	2	Y	87	20	1			263
03	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	101	1	5065	2	Y	108	159	1			212
*04	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	96	9	4913	2	Y	81	81	1			212

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073

11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	135	1	5872	2	Y	105					180
12	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	116	9	6051	2	Y	108	1	8			287
01	5983 X	5500	-0-	-483	-0-	155	1	5212	2	Y	128	191	1			224
02	5404 X	5376	-0-	-28	-0-	119	9	5152	2	Y	76	176	1	1	8	123
03	5983 X	5390	-0-	-593	-0-	147	1	5142	2	Y	103	1	8			225
04	5790 X	5419	-0-	-371	-0-	141	9	113	9	Y	103	185	1			143

HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943

11	5550 X	5502	-0-	-48	-0-	150	1	5229	2	N	112					228
12	5704 X	5692	-0-	-12	-0-	123	9	5354	2	N	166	171	1	1	8	222
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	155	1	5288	2	N	182	178	1			226
02	5124 X	5005	-0-	-119	-0-	183	9	4732	2	N	121	183	1	2	8	162
03	5704 X	5483	-0-	-221	-0-	200	9	5214	2	N	149	4	8			307
04	5520 X	5148	-0-	-372	-0-	140	1	146	9	N	133	177	1			263

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.// 58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
ISAACS 148		WELL #: 4H		RRCID -> 272258		COMPL. DATE 10/11/2012		TOTAL DEPTH 10415		PERF.10502 - 15010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	Y	20			132
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	22	9							
						74	1	1362	2	Y	27	1	8	158
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	30	9							
						74	1	1487	2	Y	30			188
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	33	9							
						67	1	1335	2	Y	33	1	8	220
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	36	9							
						70	1	1245	2	Y	33	1	8	252
04	1230 N	1181	-0-	-49	-0-	36	9							
						1172	2	9	9	Y	8			260
ISAACS 148		WELL #: 5H		RRCID -> 272302		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 10440		PERF.10894 - 15363				
11	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	70	1	5370	2	Y	121	181	1	172
12	5859 X	5579	-0-	-280	-0-	133	9							
						74	1	5329	2	Y	160	176	1	155
01	5859 X	5320	-0-	-539	-0-	176	9							
						74	1	5071	2	Y	159			314
02	5292 X	4355	-0-	-937	-0-	175	9							
						62	1	4176	2	Y	106	174	1	245
03	5859 X	5767	-0-	-92	-0-	117	9							
						60	1	5483	2	Y	204	186	1	260
04	5580 X	5305	-0-	-275	-0-	224	9							
						5134	2	171	9	Y	155	175	1	240
SHALLER 152		WELL #: 1H		RRCID -> 272303		COMPL. DATE 06/13/2012		TOTAL DEPTH 10309		PERF.10564 - 14943				
11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	150	1	4114	2	Y	145			285
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	160	9							
						155	1	4214	2	Y	94	176	1	202
01	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	103	9							
						155	1	4187	2	Y	97			299
02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	107	9							
						140	1	3795	2	Y	57	1	8	355
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	63	9							
						145	1	4095	2	Y	87	173	1	267
*04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	96	9							
						3906	2	80	9	Y	73			340
WRIGHT 151		WELL #: 4H		RRCID -> 272716		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 10307		PERF.10390 - 12145				
11	3480 X	3148	-0-	-332	-0-	65	1	3037	2	N	42			119
12	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	46	9							
						73	1	3276	2	N	41			160
01	3534 X	3126	-0-	-408	-0-	45	9							
						64	1	3005	2	N	52	175	1	37
02	3108 X	2698	-0-	-410	-0-	57	9							
						61	1	2606	2	N	28			65
03	3410 X	3002	-0-	-408	-0-	31	9							
						57	1	2905	2	N	36	1	8	100
04	3270 X	2695	-0-	-575	-0-	40	9							
						2660	2	35	9	N	32			132
MATHERS RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 17409		PERF.10178 - 10320				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	278575	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10400	- 18003	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8350 X	8350	-0-	-0-	72 1	8104 2		N	158	182 1		23
						174 9							
12		9145 X	8538	-0-	-607	74 1	8290 2		N	158	1 8		180
						174 9							
01		9145 X	8343	-0-	-802	74 1	8078 2		N	174	185 1		169
						191 9							
02		8260 X	6538	-0-	-1722	65 1	6324 2		N	135	214 1	1 8	89
						149 9							
03		8618 X	7898	-0-	-720	74 1	7650 2		N	158	168 1	2 8	77
						174 9							
*04		8918 X	8918	-0-	-0-	72 1	8650 2		N	178	176 1		79
						196 9							

MATHERS RANCH 166-157 (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	279184	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10411	PERF.10650	- 20433	
11		6990 X	6250	-0-	-740	72 1	5999 2		N	163	201 1		62
						179 9							
12		7068 X	6428	-0-	-640	71 1	6195 2		N	147			209
						162 9							
01		7068 X	6074	-0-	-994	70 1	5839 2		N	150	182 1		177
						165 9							
02		6076 X	5215	-0-	-861	63 1	5039 2		N	103	183 1		97
						113 9							
03		6727 X	6043	-0-	-684	74 1	5805 2		N	149			246
						164 9							
04		6240 X	5361	-0-	-879	65 1	5175 2		N	110	170 1		186
						121 9							

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		3H	RRCID ->	279191	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	10379	PERF.10360	- 15173	
11		11250 X	10779	-0-	-471	108 1	10511 2		N	145	179 1		80
						160 9							
12		11625 X	10919	-0-	-706	112 1	10562 2		N	223			303
						245 9							
01		11625 X	10153	-0-	-1472	112 1	9804 2		N	215	220 1		298
						237 9							
02		10192 X	7841	-0-	-2351	86 1	7650 2		N	95	176 1		217
						105 9							
03		11284 X	10332	-0-	-952	112 1	10047 2		N	157	173 1		201
						173 9							
04		10770 X	9662	-0-	-1108	108 1	9374 2		N	164	180 1		185
						180 9							

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	279217	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10325	- 20139	
11		19552 X	19552	-0-	-0-	327 1	18958 2		N	243	203 1		285
						267 9							
12		10261 X	8247	-0-	-2014	332 1	7675 2		N	218	343 1		160
						240 9							
01		10261 X	8132	-0-	-2129	341 1	7568 2		N	203	161 1		202
						223 9							
02		9408 X	7092	-0-	-2316	305 1	6590 2		N	179			381
						197 9							
03		10416 X	7503	-0-	-2913	341 1	6951 2		N	192	320 1		253
						211 9							
04		10080 X	6643	-0-	-3437	296 1	6187 2		N	145	181 1		217
						160 9							

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MATHERS RANCH 164-159 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 279370 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	16830 X	16340	-0-	-490	-0-	72	1	15754	2	N	467	393 1	239
						514	9						
12	17329 X	16677	-0-	-652	-0-	74	1	16193	2	N	373	357 1	255
						410	9						
01	17329 X	16404	-0-	-925	-0-	74	1	15900	2	N	391	341 1	305
						430	9						
02	15652 X	14525	-0-	-1127	-0-	67	1	14051	2	N	370	345 1	330
						407	9						
03	17112 X	15729	-0-	-1383	-0-	74	1	15230	2	N	386	549 1	167
						425	9						
04	16350 X	15009	-0-	-1341	-0-	7	1	14706	2	N	269	363 1	73
						296	9						

MATHERS-STUDER 167-1 WELL #: 1H RRCID -> 282929 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 550 PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MATHERS-STUDER 1518-4 WELL #: 1H RRCID -> 283047 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10310 - 17468

11	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	750	1	7335	2	N	287	360 1	92
						316	9						
12	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	775	1	7420	2	N	314	347 1	52
						345	9					7 8	
01	8339 X	7438	-0-	-901	-0-	738	1	6428	2	N	247	182 1	117
						272	9						
02	7532 X	7171	-0-	-361	-0-	663	1	6249	2	N	235	183 1	164
						259	9					5 8	
03	8339 X	6865	-0-	-1474	-0-	701	1	5874	2	N	264	361 1	57
						290	9					10 8	
04	8070 X	7341	-0-	-729	-0-	722	1	6321	2	N	271	173 1	155
						298	9						

MATHERS 1518-165 WELL #: 1H RRCID -> 283066 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10318 - 17598

11	19140 X	11760	-0-	-7380	-0-	105	1	11292	2	N	330	360 1	103
						363	9						
12	15934 X	11517	-0-	-4417	-0-	105	1	11048	2	N	331	362 1	67
						364	9					5 8	
01	13733 X	10849	-0-	-2884	-0-	102	1	10393	2	N	322	184 1	205
						354	9						
02	12124 X	12094	-0-	-30	-0-	101	1	11641	2	N	320	176 1	344
						352	9					5 8	
03	12555 X	12278	-0-	-277	-0-	112	1	11824	2	N	311	353 1	290
						342	9					12 8	
04	11760 X	11496	-0-	-264	-0-	11	1	11077	2	N	371	541 1	120
						408	9						

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 STUDER WELL #: 1 RRCID -> 128788 COMPL. DATE 01/29/1988 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		67

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395															
WRIGHT 122 WELL #: 1H RRCID -> 265977 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
11		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	9452	3	274	9	N	249	216	1	118
12		10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10241	3	286	9	N	260	311	1	67
01		9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	8782	3	673	9	N	612	567	1	112
02		8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8484	3	301	9	N	274	306	1	80
03		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	577	1	9232	3	N	315	308	1	87
							347	9							
04		10200 X	10090	-0-	-110	-0-	9771	3	319	9	N	290	277	1	100

WRIGHT 122 WELL #: 2H RRCID -> 269820 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091															
11		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4703	3	129	9	N	117			204
12		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5095	3	190	9	N	173	268	1	109
01		4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4369	3	133	9	N	121	69	1	161
02		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4198	3	117	9	N	106	130	1	137
03		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	3	N	126	196	1	67
							139	9							
04		5100 X	5027	-0-	-73	-0-	4861	3	166	9	N	151	94	1	124

WRIGHT 122 WELL #: 3H RRCID -> 270680 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501															
11		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7263	3	88	9	N	80	150	1	191
12		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7868	3	197	9	N	179	191	1	179
01		7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	450	1	6748	3	N	117	71	1	225
							129	9							
02		6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6483	3	114	9	N	104	89	1	240
03		7595 X	7547	-0-	-48	-0-	441	1	7054	3	N	47			287
							52	9							
04		7800 X	7577	-0-	-223	-0-	7507	3	70	9	N	64	168	1	183

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176															
HUMPHREYS, M. WELL #: 1A RRCID -> 264041 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056															
MATHERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 048512 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896															
11		390 N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-			-0-
12		341 N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-			-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
03		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-

STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MATHERS RANCH (HUNTON)		//CONT.// 58257 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
URSCHTEL -3-		WELL #: 1		RRCID -> 054742		COMPL. DATE 01/07/1973			TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060 X	8757	-0-	-303	-0-	240	1	8498	2	N	17			17
12	8866 X	7132	-0-	-1734	-0-	248	1	6884	2	N	-0-			17
01	8153 X	5208	-0-	-2945	-0-	248	1	4960	2	N	-0-			17
02	8176 X	3135	-0-	-5041	-0-	178	1	2957	2	N	-0-			17
03	9052 X	4081	-0-	-4971	-0-	248	1	3833	2	N	-0-			17
04	8760 X	3257	-0-	-5503	-0-	240	1	3017	2	N	-0-			17
MATHERS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 054743		COMPL. DATE 02/11/1973			TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156					
11	14372 S	14372	-0-	-0-	-0-	850	1	13522	2	N	-0-			-0-
12	11818 S	11818	-0-	-0-	-0-	760	1	11054	2	N	4	4	8	-0-
01	13800 S	13800	-0-	-0-	-0-	783	1	13017	2	N	-0-			-0-
02	11817 S	11817	-0-	-0-	-0-	689	1	11124	2	N	4	4	8	-0-
03	15123 S	15123	-0-	-0-	-0-	812	1	14302	2	N	8	8	8	-0-
*04	12703 S	12703	-0-	-0-	-0-	712	1	11991	2	N	-0-			-0-
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 086706		COMPL. DATE 11/28/1979			TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354					
HUMPHREYS, M		WELL #: A 1												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MATHERS RANCH (MORROW, UP)		58257 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
MATHERS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 189169		COMPL. DATE 08/24/2001			TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		RRCID -> 266476		COMPL. DATE 09/19/2010			TOTAL DEPTH 17350 PERF.11832 - 11842					
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 3												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 267734		COMPL. DATE 03/16/2012			TOTAL DEPTH 12164 PERF.12134 - 12154					
HALEY 153		WELL #: 1												
11	54600 X	50880	-0-	-3720	-0-	50880	3			N	-0-			79
12	55552 X	35583	-0-	-19969	-0-	35583	3			N	-0-			79
01	54126 X	50429	-0-	-3697	-0-	50423	3	6	9	N	5			84
02	47488 X	44047	-0-	-3441	-0-	44045	3	2	9	N	2			86
03	52576 X	49188	-0-	-3388	-0-	49188	3			N	-0-			86
04	50880 X	47854	-0-	-3026	-0-	47854	3			N	-0-			86

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					33
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1	1	1365	2	Y	-0-					33
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	26	1	1247	2	Y	-0-					33
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					33
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					33
04	1080 N	982	-0-	-98	-0-	908	2	74	9	Y	67	72	1			28

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986
 CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

11	480 N	464	-0-	-16	-0-	461	3	3	9	Y	3					13
12	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	3			Y	-0-					13
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					13
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3			Y	-0-					13
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	423	3	2	9	Y	2					15
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	299	3	1	9	Y	1					16

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS WELL #: 4 RRCID -> 283568 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7200 - 7925

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

MAY (BASAL MORROW) 58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WEINETTE WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUKE, BOBBY K. 230469
 DUKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAY (MORROW MIDDLE)		58568 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
STABEL		WELL #: 1		RRCID -> 119667		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		74
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	178 2		N	-0-		74
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	-0-	168 2		N	-0-		74
02	196 N	175	-0-	-21	-0-	-0-	175 2		N	-0-		74
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		74
*04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		74

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)		59445 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
J-BREX COMPANY		427513									
SWINK TARBOX		WELL #: 1		RRCID -> 204624		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON RANCH 149		WELL #: 2		RRCID -> 209082		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		207
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		207

MCGEE (MORROW, LOWER)		59470 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
BETTY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078049		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 7814 PERF. 6200 - 7740			
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	58 2	N	-0-	352
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-	18 1	40 2	N	-0-	352
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	7 1	74 2	N	-0-	352
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	52 2	N	-0-	352
03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	78 2	N	-0-	352
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	-0-	7 1	82 2	N	-0-	352

MCGEE (MORROW UPPER)		59470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 129057		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6919 - 7424			
11	1020 N	980	-0-	-40	-0-	-0-	980 2		N	-0-	-0-
12	992 N	991	-0-	-1	-0-	-0-	991 2		N	-0-	-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	-0-	952 2		N	-0-	-0-
02	924 N	834	-0-	-90	-0-	-0-	834 2		N	-0-	-0-
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-	-0-
*04	970 N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	-0-

M3V ENERGY, LLC		519511		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
HAWK		WELL #: 1		RRCID -> 089930		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7222 - 7668			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCGEE (MORROW UPPER)		//CONT.//		59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
TEVIS				WELL #: 1	RRCID -> 193621	COMPL. DATE 02/16/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7390	- 7398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575				CNTY: OCHILTREE					
CUDD				WELL #: 1	RRCID -> 074405	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3000	- 5172				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: OCHILTREE					
CUDD -A-				WELL #: 1-C	RRCID -> 127504	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7832	PERF. 7163	- 7696				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCMORDIE RANCH (9400)				59836 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851									
MCMORDIE "B"				WELL #: 3012	RRCID -> 219934	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 9422	- 9479				
11	390 #	170	-0-	-220	-0-	170	3		N	-0-			96
12	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			96
01	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			96
02	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			96
*03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			96
*04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			96

TEXAKOMA E & P, LLC				844133				CNTY: ROBERTS					
PAYNE				WELL #: 308	RRCID -> 202672	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 11438	PERF. 9312	- 9434				
11	541 R	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-		249
12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	N	-0-		249
01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-		249
02	448 #	442	-0-	-6	-0-	44	1	398	3	N	-0-		249
03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	3	N	-0-		249
04	480 #	460	-0-	-20	-0-	46	1	414	3	N	-0-		249

OIL AND GAS DIVISION

MCMORDIE RANCH (9500)		59836 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
TEXAKOMA E & P, LLC		844133									
MCCORDIE "B"		WELL #: 2011		RRCID -> 214503		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9214 - 9342			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	780 N	632	-0-	-148	-0-	80	1 489 3	N	57		251
12	775 N	626	-0-	-149	-0-	63	9 463 3	N	80		331
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	75	1 517 3	N	53		384
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	84	1 502 3	N	16	186 1	214
03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	58	9 578 3	N	69	168 1	115
*04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	82	1 508 3	N	54		169
						76	9				
						83	1				
						59	9				

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
HADAWAY CONSULT AND ENGINEER,LLC		342392									
MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976			
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	-0-		16
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-		16
01	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-		16
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1063	2	2 9 N	2		18
03	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	2	4 9 N	4		22
*04	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		22

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049			
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	831 3 N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	137	1	838 3 N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	132	1	810 3 N	-0-		-0-
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	124	1	762 3 N	-0-		-0-
03	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	142	1	873 3 N	-0-		-0-
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	133	1	820 3 N	-0-		-0-

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		040205									
THIERSTEIN		WELL #: 7501		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934			
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	384	2	18 9 N	16		63
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	386	2	8 9 N	7		70
01	403 N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2 9 N	2		72
02	364 N	249	-0-	-115	-0-	246	2	3 9 N	3		75
03	403 N	397	-0-	-6	-0-	382	2	15 9 N	14		89
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		89

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10950 - 11100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8	-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	290	2	13	9	N	12	12
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	272	2	14	9	N	13	25
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3	9	N	3	28
03	310 N	292	-0-	-18	-0-	282	2	10	9	N	9	37
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	37

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10844 - 11256		
11	2910 X	2798	-0-	-112	-0-	2777	2	21	9	N	19	46
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2947	2	29	9	N	26	72
01	2976 X	2946	-0-	-30	-0-	2906	2	40	9	N	36	108
02	2660 X	2598	-0-	-62	-0-	2587	2	11	9	N	10	118
03	2976 X	2699	-0-	-277	-0-	2679	2	20	9	N	18	136
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT	136

SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11018 - 12072		
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	2	17	9	N	15	42
12	589 N	481	-0-	-108	-0-	479	2	2	9	N	2	-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	633	2	19	9	N	17	17
02	560 N	420	-0-	-140	-0-	409	2	11	9	N	10	27
03	530 N	530	-0-	-0-	-0-	497	2	33	9	N	30	57
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT	57

HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11516 - 12298		
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	505	2	10	9	N	9	93
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	415	2	7	9	N	6	99
*01	465 N	356	-0-	-109	-0-	353	2	3	9	N	3	102
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	102
*03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-	102
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT	102

COOK 64		WELL #: 1		RRCID -> 230020		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11088 - 12460		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 232206		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11132 - 12428		
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1656	2	22	9	N	20	104
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1675	2	17	9	N	15	29
01	1736 N	1649	-0-	-87	-0-	1627	2	22	9	N	20	49
02	1568 N	1520	-0-	-48	-0-	1511	2	9	9	N	8	57
03	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	1612	2	26	9	N	24	81
04	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	81

MOORE 63		WELL #: 2		RRCID -> 241403		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12365		PERF.10991 - 12291		
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2221	2	18	9	N	16	144
12	2356 N	2234	-0-	-122	-0-	2212	2	22	9	N	20	164
01	2325 N	2213	-0-	-112	-0-	2189	2	24	9	N	22	186
02	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2035	2	20	9	N	18	13
03	2232 N	2155	-0-	-77	-0-	2140	2	15	9	N	14	27
04	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT	27

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205										
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102	- 11749		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELLS, J. O.		WELL #:		4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766	- 12011			
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	N	4		32	
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	378	2	3	9	N	3	32	1	3
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	N	4			7
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	378	2	3	9	N	3			10
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			10
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			10

WELLS, J.O.96		WELL #:		5	RRCID ->	243171	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10672	- 11709			
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	536	2	8	9	N	7			86
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	509	2	1	9	N	1			87
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	495	2	6	9	N	5			92
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	419	2	11	9	N	10			102
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	470	2	2	9	N	2			104
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			104

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.10965	- 12219			
11	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2168	2	25	9	N	23			183
12	2294	N	2088	-0-	-206	-0-	2071	2	17	9	N	15	175	1	23
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	2098	2	32	9	N	29			52
02	2044	N	2018	-0-	-26	-0-	1885	2	133	9	N	121			173
03	2077	N	1937	-0-	-140	-0-	1920	2	17	9	N	15			188
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT			188

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.11227	- 12348			
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	2	7	9	N	6			40
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2			N	-0-	37	1	3
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	417	2	45	9	N	41			44
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	37	1	7
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	392	2	7	9	N	6			13
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			13

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11323	- 12378			
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1481	2	12	9	N	11			74
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1463	2	17	9	N	15			89
01	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	1475	2	3	9	N	3			92
02	1400	N	1385	-0-	-15	-0-	1383	2	2	9	N	2			94
03	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-			94
04	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			94

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.11136	- 12448			
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	641	2	1	9	N	1			33
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	568	2	10	9	N	9			42
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			42
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	555	2			N	-0-			42
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	536	2	9	9	N	8			50
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			50

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.//		040205								
HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.11242	- 12078
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.11366	- 12065
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		90
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	345	2	9 9	N	8	85 1	13
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	409	2	4 9	N	4		17
02	336 N	290	-0-	-46	-0-	281	2	9 9	N	8		25
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8 9	N	7		32
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		32

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.11197	- 12434
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	885	2	74 9	N	67	81 1	106
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-	909	2	67 9	N	61		167
01	961 N	881	-0-	-80	-0-	879	2	2 9	N	2		169
02	896 N	844	-0-	-52	-0-	810	2	34 9	N	31		200
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	888	2	81 9	N	74	210 1	64
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT		64

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF. 9800	- 12534
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1982	2	123 9	N	112	134 1	235
12	2294 N	2126	-0-	-168	-0-	2047	2	79 9	N	72	184 1	123
01	2077 N	1925	-0-	-152	-0-	1884	2	41 9	N	37		160
02	1960 N	1930	-0-	-30	-0-	1883	2	47 9	N	43		203
03	2139 N	2038	-0-	-101	-0-	1982	2	56 9	N	51	147 1	107
04	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT		107

THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.11130	- 12374
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1023	2	18 9	N	16		39
12	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1207	2	14 9	N	13		52
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1292	2	18 9	N	16		68
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13 9	N	12		80
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	2	17 9	N	15		95
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT		95

MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.11080	- 12071
11	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2494	2	26 9	N	24	91 1	35
12	2635 N	2525	-0-	-110	-0-	2503	2	22 9	N	20		55
01	2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2466	2	32 9	N	29		84
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2238	2	8 9	N	7		91
03	2511 N	2237	-0-	-274	-0-	2198	2	39 9	N	35		126
04	2430 N	NO RPT	-0-	-2430	-0-				N	NO RPT		126

HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742	- 15622
11	3900 X	3275	-0-	-625	-0-	3240	2	35 9	Y	32		177
12	3906 X	3655	-0-	-251	-0-	3622	2	33 9	Y	30	190 1	17
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2		Y	-0-		17
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2		Y	-0-		17
03	3658 X	3374	-0-	-284	-0-	3279	2	95 9	Y	86		103
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT		103

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
HANSON 29		WELL #:		2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.11630	- 12975
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		807 N	807	-0-	-0-	-0-	792 2	15 9	Y	14		125
12		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		Y	-0-		125
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		Y	-0-	117 1	8
02		756 N	542	-0-	-214	-0-	539 2	3 9	Y	3		11
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1048 2	28 9	Y	25		36
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y	NO RPT		36

SANDERS 74		WELL #:		1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11986	- 15140
11		6990 X	6560	-0-	-430	-0-	6474 2	86 9	Y	78		114
12		7130 X	6617	-0-	-513	-0-	6526 2	91 9	Y	83	180 1	17
01		7068 X	6479	-0-	-589	-0-	6382 2	97 9	Y	88		105
02		6328 X	5528	-0-	-800	-0-	5458 2	70 9	Y	64		169
03		6882 X	6438	-0-	-444	-0-	6346 2	92 9	Y	84	200 1	53
04		6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-			Y	NO RPT		53

MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220
11		5790 X	5429	-0-	-361	-0-	5350 2	79 9	N	72		161
12		5890 X	5549	-0-	-341	-0-	5469 2	80 9	N	73	190 1	44
01		5828 X	5362	-0-	-466	-0-	5273 2	89 9	N	81		125
02		5152 X	4873	-0-	-279	-0-	4818 2	55 9	N	50		175
03		5704 X	5387	-0-	-317	-0-	5299 2	88 9	N	80	191 1	64
04		5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			N	NO RPT		64

HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171
11		8280 X	7790	-0-	-490	-0-	7711 2	79 9	Y	72		189
12		8432 X	7843	-0-	-589	-0-	7764 2	79 9	Y	72	199 1	62
01		8401 X	7700	-0-	-701	-0-	7605 2	95 9	Y	86	103 1	45
02		7560 X	6901	-0-	-659	-0-	6822 2	79 9	Y	72		117
03		8308 X	7586	-0-	-722	-0-	7510 2	76 9	Y	69		186
04		7800 X	NO RPT	-0-	-7800	-0-			Y	NO RPT		186

HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11970	- 15483
11		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	6659 2	111 9	Y	101		218
12		7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	6925 2	118 9	Y	107	203 1	122
01		6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6778 2	102 9	Y	93		215
02		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6037 2	73 9	Y	66	173 1	108
03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	6680 2	55 9	Y	50		158
04		6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-			Y	NO RPT		158

HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.12785	- 15000
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.11863	- 15454
11		3840 X	3705	-0-	-135	-0-	3644 2	61 9	Y	55		239
12		3906 X	3747	-0-	-159	-0-	3721 2	26 9	Y	24	185 1	78
01		3906 X	3755	-0-	-151	-0-	3693 2	62 9	Y	56		134
02		3528 X	3291	-0-	-237	-0-	3274 2	17 9	Y	15		149
03		3906 X	3668	-0-	-238	-0-	3571 2	97 9	Y	88	18 1	219
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			Y	NO RPT		219

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ANDERSON RANCH 76		WELL #: 2H		RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.11001	- 14803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4650 X	4491	-0-	-159	-0-	4415 2	76 9	Y	69			122
12	4805 X	4677	-0-	-128	-0-	4583 2	94 9	Y	85	76 1		131
01	4774 X	4425	-0-	-349	-0-	4358 2	67 9	Y	61			192
02	4312 X	4289	-0-	-23	-0-	4213 2	76 9	Y	69	214 1		47
03	4712 X	4571	-0-	-141	-0-	4497 2	74 9	Y	67			114
04	4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-			Y	NO RPT			114

MOORE 62		WELL #: 4H		RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.11300	- 15160	
11	10980 X	10460	-0-	-520	-0-	10311 2	149 9	Y	135	188 1		22
12	11067 X	10536	-0-	-531	-0-	10404 2	132 9	Y	120			142
01	11067 X	10274	-0-	-793	-0-	10138 2	136 9	Y	124	177 1		89
02	9912 X	8768	-0-	-1144	-0-	8704 2	64 9	Y	58			147
03	10881 X	10080	-0-	-801	-0-	9924 2	156 9	Y	142	189 1		100
04	10470 X	NO RPT	-0-	-10470	-0-			Y	NO RPT			100

JO WELLS 96		WELL #: 7H		RRCID ->	262571	COMPL. DATE	06/18/2011	TOTAL DEPTH	10825	PERF.11567	- 15860	
11	4740 X	4492	-0-	-248	-0-	4414 2	78 9	N	71	193 1		44
12	4836 X	4581	-0-	-255	-0-	4507 2	74 9	N	67			111
01	4774 X	4352	-0-	-422	-0-	4291 2	61 9	N	55	158 1		8
02	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4294 2	86 9	N	78			86
03	4650 X	4153	-0-	-497	-0-	4077 2	76 9	N	69			155
04	4500 X	NO RPT	-0-	-4500	-0-			N	NO RPT			155

ANDERSON RANCH 109		WELL #: 2H		RRCID ->	262692	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10694	PERF.11429	- 15057	
11	5790 X	5482	-0-	-308	-0-	5393 2	89 9	Y	81			142
12	5983 X	5587	-0-	-396	-0-	5486 2	101 9	Y	92	181 1		53
01	5859 X	5337	-0-	-522	-0-	5127 2	210 9	Y	191	198 1		46
02	5236 X	4919	-0-	-317	-0-	4880 2	39 9	Y	35			81
03	5704 X	5289	-0-	-415	-0-	5182 2	107 9	Y	97			178
04	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-			Y	NO RPT			178

ANDERSON RANCH 75		WELL #: 3H		RRCID ->	262696	COMPL. DATE	06/05/2011	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11098	- 15096	
11	5550 X	5437	-0-	-113	-0-	5339 2	98 9	Y	89	181 1		25
12	5673 X	5588	-0-	-85	-0-	5475 2	113 9	Y	103			128
01	5673 X	5504	-0-	-169	-0-	5221 2	283 9	Y	257	374 1		11
02	5096 X	4824	-0-	-272	-0-	4738 2	86 9	Y	78			89
03	5642 X	5319	-0-	-323	-0-	5212 2	107 9	Y	97			186
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-			Y	NO RPT			186

HANSON 29		WELL #: 6HR		RRCID ->	264083	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	11252	PERF.11729	- 15509	
11	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2715 2	33 9	Y	30			198
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2852 2	52 9	Y	47			245
01	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2747 2	69 9	Y	63	214 1		94
02	2576 X	2383	-0-	-193	-0-	2365 2	18 9	Y	16			110
*03	2914 X	2787	-0-	-127	-0-	2752 2	35 9	Y	32			142
04	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			142

JO WELLS 95		WELL #: 5H		RRCID ->	264086	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	11588	PERF.11854	- 15758	
11	2100 X	2007	-0-	-93	-0-	1989 2	18 9	Y	16			108
12	2139 X	2051	-0-	-88	-0-	2032 2	19 9	Y	17	94 1		31
01	2139 X	1925	-0-	-214	-0-	1907 2	18 9	Y	16			47
02	1932 X	1666	-0-	-266	-0-	1656 2	10 9	Y	9			56
03	2108 X	1991	-0-	-117	-0-	1979 2	12 9	Y	11			67
04	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			Y	NO RPT			67

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
ANDERSON RANCH 109		WELL #:		3H	RRCID ->	264370	COMPL. DATE	07/26/2011	TOTAL DEPTH	10707	PERF.10924 -	14754
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	2602 2	42 9	Y	38			144
12	2883 X	2712	-0-	-171	-0-	2675 2	37 9	Y	34			178
01	2852 X	2623	-0-	-229	-0-	2590 2	33 9	Y	30			208
02	2548 X	2197	-0-	-351	-0-	2157 2	40 9	Y	36	205 1		39
03	2728 X	2355	-0-	-373	-0-	2319 2	36 9	Y	33			72
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			Y	NO RPT			72

ANDERSON RANCH 61		WELL #:		2H	RRCID ->	264644	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	11887	PERF.12482 -	15722
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		N	-0-			30
12	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603 2		N	-0-	30 1		-0-
01	1643 N	1532	-0-	-111	-0-	1532 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1400	-0-	-84	-0-	1400 2		N	-0-			-0-
03	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	1500 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT			-0-

WELLS, J. O. 96		WELL #:		6H	RRCID ->	264655	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	10872	PERF.11509 -	15239
11	7290 X	6619	-0-	-671	-0-	6518 2	101 9	Y	92			186
12	7068 X	6728	-0-	-340	-0-	6633 2	95 9	Y	86	194 1		78
01	7068 X	5964	-0-	-1104	-0-	5876 2	88 9	Y	80			158
02	6384 X	5886	-0-	-498	-0-	5828 2	58 9	Y	53	175 1		36
03	7037 X	6497	-0-	-540	-0-	6427 2	70 9	Y	64			100
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	-0-			Y	NO RPT			100

SANDERS UNIT 74		WELL #:		2H	RRCID ->	264920	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	10891	PERF.11230 -	15060
11	8100 X	7695	-0-	-405	-0-	7607 2	88 9	N	80			134
12	8277 X	7895	-0-	-382	-0-	7803 2	92 9	N	84	199 1		19
01	8153 X	6904	-0-	-1249	-0-	6830 2	74 9	N	67			86
02	7336 X	6385	-0-	-951	-0-	6311 2	74 9	N	67			153
03	8091 X	7547	-0-	-544	-0-	7436 2	111 9	N	101	226 1		28
04	7710 X	NO RPT	-0-	-7710	-0-			N	NO RPT			28

HANSON 40		WELL #:		6H	RRCID ->	265018	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	12049	PERF.12353 -	15925
11	1620 X	1465	-0-	-155	-0-	1465 2		Y	-0-			-0-
12	1643 X	1400	-0-	-243	-0-	1400 2		Y	-0-			-0-
01	1643 X	1467	-0-	-176	-0-	1467 2		Y	-0-			-0-
02	1428 X	1198	-0-	-230	-0-	1198 2		Y	-0-			-0-
03	1550 X	1383	-0-	-167	-0-	1369 2	14 9	Y	13			13
04	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-			Y	NO RPT			13

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.11375 -	17931
11	4470 X	4289	-0-	-181	-0-	4189 2	100 9	N	91			119
12	4619 X	4301	-0-	-318	-0-	4217 2	84 9	N	76			195
01	4588 X	4042	-0-	-546	-0-	4042 2		N	-0-	189 1		6
02	4004 X	3847	-0-	-157	-0-	3750 2	97 9	N	88			94
03	4433 X	4278	-0-	-155	-0-	4158 2	120 9	N	109			203
04	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-			N	NO RPT			203

JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11210 -	14951
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2042 2	58 9	N	53	186 1		26
12	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2083 2	73 9	N	66			92
01	2263 N	2069	-0-	-194	-0-	2011 2	58 9	N	53			145
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2059 2	48 9	N	44			189
03	2170 N	2092	-0-	-78	-0-	2006 2	86 9	N	78	231 1		36
04	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			36

MEG (GRANITE WASH) //CONT.// 60265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BCE-MACH II LLC //CONT.// 040205
 SANDERS 73 WELL #: 3H RRCID -> 267175 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11323 - 15411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2468	2	78	9	N	71	36
12	2635 N	2590	-0-	-45	-0-	2531	2	59	9	N	54	90
01	2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2481	2	65	9	N	59	149
02	2380 N	2139	-0-	-241	-0-	2073	2	66	9	N	60	35
03	2604 N	2302	-0-	-302	-0-	2251	2	51	9	N	46	81
04	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT	81

MOORE 62 WELL #: 5H RRCID -> 268201 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11132 - 15220

11	4230 X	3959	-0-	-271	-0-	3891	2	68	9	N	62	95
12	4340 X	4065	-0-	-275	-0-	4017	2	48	9	N	44	139
01	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	3929	2	67	9	N	61	200
02	3864 X	3584	-0-	-280	-0-	3563	2	21	9	N	19	33
03	4216 X	3978	-0-	-238	-0-	3886	2	92	9	N	84	117
04	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT	117

MOORE 63 WELL #: 8H RRCID -> 268785 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11734 - 16486

11	5670 X	5289	-0-	-381	-0-	5219	2	70	9	N	64	169
12	5766 X	5469	-0-	-297	-0-	5382	2	87	9	N	79	45
01	5983 X	5374	-0-	-609	-0-	5304	2	70	9	N	64	109
02	5404 X	4820	-0-	-584	-0-	4769	2	51	9	N	46	155
03	5983 X	5246	-0-	-737	-0-	5154	2	92	9	N	84	47
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT	47

MONTAGUE 30 WELL #: 2H RRCID -> 274886 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11683 - 16464

11	7260 X	7078	-0-	-182	-0-	6992	2	86	9	N	78	254
12	7409 X	6905	-0-	-504	-0-	6813	2	92	9	N	84	137
01	7409 X	6602	-0-	-807	-0-	6523	2	79	9	N	72	209
02	6608 X	5649	-0-	-959	-0-	5574	2	75	9	N	68	73
03	7316 X	6401	-0-	-915	-0-	6296	2	105	9	N	95	168
04	7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT	168

CLARA GREEN 28 WELL #: 7H RRCID -> 275427 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11639 - 16141

11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4653	2	64	9	N	58	212
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4626	2	66	9	N	60	73
01	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4541	2	67	9	N	61	134
02	4396 X	4074	-0-	-322	-0-	4028	2	46	9	N	42	176
03	4867 X	4503	-0-	-364	-0-	4453	2	50	9	N	45	221
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT	221

PRESIDIO PETROLEUM LLC SANDERS 676084 WELL #: 74 A RRCID -> 108746 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979

11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-	154
12	403 N	250	-0-	-153	-0-	248	2	2	9	N	2	156
01	372 N	137	-0-	-235	-0-	137	2			N	-0-	156
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	156
03	248 N	99	-0-	-149	-0-	99	2			N	-0-	156
*04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	N	1	39

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10631 - 12419					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	2563	N	2563	-0-	-0-	2516	2	47	9	N	43					205
*04	2252	N	2252	-0-	-0-	2213	2	39	9	N	35					240

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10635 - 11930					
11	2626	X	2626	-0-	-0-	2615	2	11	9	N	10					137
12	2511	N	2448	-0-	-63	2437	2	11	9	N	10					147
01	2741	N	2741	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					147
02	2391	N	2391	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					147
03	2449	N	2318	-0-	-131	2244	2	74	9	N	67	181	1			33
*04	2699	N	2699	-0-	-0-	2673	2	26	9	N	24					57

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10676 - 12096					
11	42	N	42	-0-	-0-	42	2			N	-0-					92
12	837	N	-0-	-0-	-837					N	-0-					92
01	589	N	-0-	-0-	-589					N	-0-					92
02	28	N	-0-	-0-	-28					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.10544 - 12328					
11	1877	N	1877	-0-	-0-	1866	2	11	9	N	10					139
12	1912	N	1912	-0-	-0-	1876	2	36	9	N	33					172
01	2077	N	1816	-0-	-261	1816	2			N	-0-					172
02	1764	N	1593	-0-	-171	1593	2			N	-0-					172
03	1922	N	1919	-0-	-3	1866	2	53	9	N	48					220
04	1770	N	1754	-0-	-16	1737	2	17	9	N	15					235

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.11204 - 15244					
11	1035	N	1035	-0-	-0-	1011	2	24	9	N	22					95
12	1112	N	1112	-0-	-0-	1100	2	12	9	N	11					106
01	1259	N	1259	-0-	-0-	1228	2	31	9	N	28					134
02	980	N	962	-0-	-18	911	2	51	9	N	46	138	1			42
03	1146	N	1146	-0-	-0-	1115	2	31	9	N	28					70
04	1230	N	1211	-0-	-19	1155	2	56	9	N	51					121

GRACIE VAIL 77		WELL #:		2H	RRCID ->	272493	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10956	PERF.11157 - 15388					
11	5067	X	5067	-0-	-0-	4981	2	86	9	N	78					156
12	5983	X	5173	-0-	-810	5076	2	97	9	N	88	110	1			134
01	5983	X	5052	-0-	-931	4978	2	74	9	N	67					201
02	4984	X	4639	-0-	-345	4560	2	79	9	N	72	104	1			169
03	5518	X	4451	-0-	-1067	4366	2	85	9	N	77	155	1			91
04	5070	X	3989	-0-	-1081	3910	2	79	9	N	72					163

MEG (GRANITE WASH) UPLAND RESOURCES LLC MABEL		//CONT.//	60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
			878931		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	12645			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		N	-0-			224
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	352 2	20 9	N	18	185 1		57
01		383 N	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9	N	10			67
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	339 2	1 9	N	1			68
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	372 2	13 9	N	12			80
*04		383 N	383	-0-	-0-	-0-	372 2	11 9	N	10			90

MEKEEL (MORROW UPPER) NATURAL GAS ANADARKO COMPANY MAY, ESTER			60288 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
			600750		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9364 - 9374			
11		1230 N	1137	-0-	-93	-0-	60 1	1077 2	N	-0-			37
12		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 2	N	-0-			37
01		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	62 1	1193 2	N	-0-			37
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	56 1	1081 2	N	-0-			37
03		1240 N	1144	-0-	-96	-0-	62 1	1082 2	N	-0-			37
*04		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	60 1	1449 2	N	-0-			37

PRESIDIO PETROLEUM LLC MEKEEL, LELAND			676084		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9346 - 9359			
11		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		N	-0-			3
12		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2		N	-0-			3
01		1984 N	1975	-0-	-9	-0-	1975 2		N	-0-			3
02		1680 N	1340	-0-	-340	-0-	1340 2		N	-0-			3
03		1736 N	1722	-0-	-14	-0-	1722 2		N	-0-			3
04		1920 N	1261	-0-	-659	-0-	1261 2		N	-0-			3

MEKEEL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9378 - 10345					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ADAMS, H. G.			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9434 - 9442					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FLOWERS "A"			60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
			877099		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10828 - 10836			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60460 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CHAMBERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250774	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10196	- 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		780 N	773	-0-	-7	-0-	773 3		N	-0-			102
12		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			102
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			102
02		728 N	708	-0-	-20	-0-	708 3		N	-0-			102
03		837 N	784	-0-	-53	-0-	784 3		N	-0-			102
04		780 N	741	-0-	-39	-0-	741 3		N	-0-			102

VOLLMERT 'C'		WELL #:		5	RRCID ->	269234	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11169	- 11183	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)				60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #:		1195	RRCID ->	063195	COMPL. DATE	08/11/1975	TOTAL DEPTH	13041	PERF.10126	- 10142	
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	124 2		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
03		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			-0-
04		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-

WEBB LOIS		WELL #:		1083 L	RRCID ->	064606	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 9836	- 10700	
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #:		1	RRCID ->	070453	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10516	- 10532	
11		750 N	453	-0-	-297	-0-	450 2	3 9	N	3			23
12		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			23
01		713 N	461	-0-	-252	-0-	461 2		N	-0-			23
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			23
03		806 N	631	-0-	-175	-0-	631 2		N	-0-			23
*04		632 N	632	-0-	-0-	-0-	620 2	12 9	N	11			34

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #:		1196	RRCID ->	073958	COMPL. DATE	11/03/1977	TOTAL DEPTH	13160	PERF. 9945	- 9964	
11		240 N	193	-0-	-47	-0-	193 2		N	-0-			16
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			16
01		310 N	211	-0-	-99	-0-	211 2		N	-0-			16
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			16
03		274 N	274	-0-	-0-	-0-	264 2	10 9	N	9			25
*04		366 N	366	-0-	-0-	-0-	354 2	12 9	N	11			36

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 1 RRCID -> 074526 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 13058 PERF.10464 - 10552												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEBB, LESLIE ETAL -M- WELL #: 1 RRCID -> 075045 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 12738 PERF.10103 - 10413												
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-	13
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-	13
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	13
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-	13
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-	13
04	210 N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-	13
WEBB, ET AL -P- WELL #: 2190 RRCID -> 076892 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9860 - 9990												
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	7
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-	7
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-	7
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			N	-0-	7
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-	7
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-	7
WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 2189 RRCID -> 076992 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9902 - 10035												
11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	689	2	8	9	N	7	84
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	615	2	11	9	N	10	94
01	713 N	536	-0-	-177	-0-	529	2	7	9	N	6	100
02	644 N	488	-0-	-156	-0-	477	2	11	9	N	10	110
03	620 N	577	-0-	-43	-0-	568	2	9	9	N	8	118
*04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1	119
WATERFIELD, JAMES B.ET AL-A- WELL #: 4 RRCID -> 087650 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9820 - 9961												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WEBB, LOIS WELL #: 7083 RRCID -> 119668 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9898 - 10750												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 2193 RRCID -> 156900 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10469 - 10502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	240	1	3082	2	N	52	185	1	26
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	57	9	3101	2	N	41			67
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	45	9	2875	2	N	32			99
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	208	1	2429	2	N	26			125
03	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	29	9	3250	2	N	22			147
*04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	248	1	2418	2	N	30	148	1	29
						24	9							
						33	9							

BRAINARD, E.S.F. "W" WELL #: 2196 RRCID -> 158545 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
11	630 N	583	-0-	-47	-0-	559	2	24	9	N	22			37
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	534	2	19	9	N	17			54
01	651 N	524	-0-	-127	-0-	509	2	15	9	N	14			68
02	532 N	443	-0-	-89	-0-	433	2	10	9	N	9			77
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	517	2	10	9	N	9			86
*04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18	9	N	16	88	1	14

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 3193 RRCID -> 158565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561														
11	1530 N	1445	-0-	-85	-0-	1420	2	25	9	N	23			149
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1378	2	18	9	N	16			165
01	1581 N	1261	-0-	-320	-0-	1235	2	26	9	N	24	150	1	39
02	1344 N	1065	-0-	-279	-0-	1052	2	13	9	N	12			51
03	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1306	2	17	9	N	15			66
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1307	2	21	9	N	19			85

WEBB, ARTHUR ET AL "T" WELL #: 3 RRCID -> 171832 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 4193 RRCID -> 213364 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559														
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1095	2	29	9	N	26			166
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1198	2	28	9	N	25			191
01	1302 N	1085	-0-	-217	-0-	1076	2	9	9	N	8			199
02	1036 N	910	-0-	-126	-0-	906	2	4	9	N	4			203
03	1240 N	993	-0-	-247	-0-	978	2	15	9	N	14	172	1	45
04	1050 N	807	-0-	-243	-0-	794	2	13	9	N	12			57

WEBB, ARTHUR ET AL -S- WELL #: 5193 RRCID -> 213365 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592														
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	304	2	3	9	N	3			75
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	404	2	13	9	N	12			87
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	310	2	31	9	N	28			115
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-			115
03	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-			115
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-			115

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//	60462 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			562560									
BRAINARD		WELL #:	1	RRCID ->	183741	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	12611	PERF.	9958 - 12531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4590 X	4428	-0-	-162	-0-	30 1	4395 2	N	3		162
12		4743 X	4739	-0-	-4	-0-	3 9	4708 2	N	-0-		162
01		4743 X	4240	-0-	-503	-0-	31 1	4209 2	N	-0-		162
02		4144 X	3714	-0-	-430	-0-	20 1	3690 2	N	4		166
03		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4 9	4758 2	N	8		174
04		4590 X	4566	-0-	-24	-0-	30 1	4536 2	N	-0-		174

UNIT PETROLEUM COMPANY			877099	RRCID ->		227391	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10583	PERF.	9876 - 10122
WEBB, G.		WELL #:	1186									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

WEBB, A. ESTATE		WELL #:	1190	RRCID ->	227460	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10647	PERF.	9790 - 9929	
11		300 N	283	-0-	-17	-0-	283 3		N	-0-		263
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 3		N	-0-		263
01		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3		N	-0-		263
02		252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3		N	-0-		263
03		310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-		263
*04		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		263

MENDOTA, NW. (DES MOINES)			60462 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
BCE-MACH III LLC			040209									
PETREE 3		WELL #:	10	RRCID ->	279869	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	9708 - 12314	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)			60462 380	ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC			040209									
FLOWERS 84		WELL #:	13H	RRCID ->	250872	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	7113	PERF.	7564 - 9007	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056	RRCID ->		091326	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7132 - 7201
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:	3 U									
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056													
VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251													
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			47
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			47
01		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			47
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713													
*05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
*03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105 1		33

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.)		//CONT.//		60462 380	ASSOCIATED	49B	CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
VOLLMERT				WELL #:	1	RRCID ->	275954	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	11447	PERF.	7068 - 7406	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH II LLC				040205										
CHAMBERS				WELL #:	1107	RRCID ->	100610	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9824 - 9970	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			165
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			165

CHAMBERS				WELL #:	121	RRCID ->	173518	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9768 - 9854	
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-			203
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-			203
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869 2			N	-0-			203
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-			203
03	341 N	334	-0-	-7	-0-	-0-	334 2			N	-0-			203
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT			203

COFFEE 1				WELL #:	5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	9632 - 10864	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1609				Y	-0-			167
12	1706 X	97	-0-	-1609	-0-	-0-	97 2			Y	-0-			167
01	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			167
03	93 N		-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-	27 1		140
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			140

COFFEE 1				WELL #:	2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	10442 - 11170	
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185 2			N	-0-			102
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 2			N	-0-			102
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-			102
02	168 N	104	-0-	-64	-0-	-0-	104 2			N	-0-			102
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	-0-	112 2			N	-0-			102
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			102

COFFEE 12				WELL #:	4	RRCID ->	233456	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9518 - 11218	
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	1156 2	8 9	N	7				112
12	1178 N	1148	-0-	-30	-0-	-0-	1147 2	1 9	N	1				113
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	-0-	1161 2	2 9	N	2				115
02	1092 N	1064	-0-	-28	-0-	-0-	1058 2	6 9	N	5				120
03	1147 N	832	-0-	-315	-0-	-0-	824 2	8 9	N	7				127
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-				N	NO RPT			127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040205
 COFFEE 1 WELL #: 7 RRCID -> 234217 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	726	2	22	9	Y	20			174
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	642	2	34	9	Y	31			205
01	744 X	673	-0-	-71	-0-	654	2	19	9	Y	17			222
02	700 X	491	-0-	-209	-0-	366	2	125	9	Y	114			336
03	864 X	864	-0-	-0-	-0-	839	2	25	9	Y	23	164	1	195
04	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT			195

BCE-MACH III LLC 040209
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS 1 WELL #: 2 RRCID -> 161400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10935 PERF.10012 - 10540

11	1350 N	1299	-0-	-51	-0-	1277	3	22	9	N	20			207
12	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1217	3	25	9	N	23	188	1	42
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	992	3	1	9	N	1			43
02	1204 N	816	-0-	-388	-0-	815	3	1	9	N	1			44
03	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1094	3	18	9	N	16			60
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			60

ISAACS 1 WELL #: 3 RRCID -> 163288 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10004 - 10127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS 1 WELL #: 4 RRCID -> 165635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9963 - 10142

11	T. A.	3848	-0-	3848	4537	3020	3	828	9	N	753	753	1	-0-
12	T. A.	3227	-0-	3227	7764	2717	3	510	9	N	464	195	1	269
01	10515 X	2751	-0-	-7764	-0-	2330	3	421	9	N	383	378	1	274
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	1916	3	375	9	N	341	571	1	44
03	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	2136	3	529	9	N	481	386	1	139
04	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			139

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958 - 10086	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719 - 10782	
11	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	1225	3		N	-0-	-0-	
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-	-0-	
01	1240 N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3		N	-0-	-0-	
02	1148 N	1068	-0-	-80	-0-	1068	3		N	-0-	-0-	
03	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3		N	-0-	-0-	
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640 - 10689	
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3		N	-0-	-0-	
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-	-0-	
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		N	-0-	-0-	
02	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	1181	3		N	-0-	-0-	
03	1426 N	1324	-0-	-102	-0-	1324	3		N	-0-	-0-	
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692 - 10724	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLOWERS 61		WELL #:		11	RRCID ->	214523	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9650 - 10715	
11	1170 N	1001	-0-	-169	-0-	983	3	18 9	N	16	90	
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1024	3	14 9	N	13	103	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1071	3	10 9	N	9	112	
02	924 N	829	-0-	-95	-0-	825	3	4 9	N	4	116	
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1113	3	2 9	N	2	118	
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT	118	

EARP "60"		WELL #:		2	RRCID ->	215722	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10538 - 10820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FLOWERS 84		WELL #:		8	RRCID ->	217246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10735	PERF. 9626 - 10602	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS										
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209										
FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2765	3	25	9	128
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2827	3	28	9	153
01	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2798	3	28	9	178
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2500	3	19	9	8
03	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2788	3	25	9	31
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					31
CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509										
11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1677	3	17	9	72
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1737	3	21	9	91
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1711	3	30	9	118
02	1568 N	1547	-0-	-21	-0-	1534	3	13	9	130
03	1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1653	3	21	9	149
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					149
ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793										
11	3482 X	463	-0-	-3019	-0-	462	3	1	9	150
12	744 N	431	-0-	-313	-0-	431	3			150
01	589 N	354	-0-	-235	-0-	354	3			150
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	3			150
03	434 N	267	-0-	-167	-0-	267	3			150
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					150
EARP "58" WELL #: 2 RRCID -> 219106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9603 - 10760										
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9	142
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	573	2	3	9	145
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	589	2	129	9	62
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			62
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1116	2	3	9	65
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					65
EARP "59" WELL #: 3 RRCID -> 220052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10218 - 10795										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DILLMAN WELL #: 6055 RRCID -> 220063 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9808 - 10878										
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	22
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	965	3	21	9	41
01	899 N	823	-0-	-76	-0-	799	3	24	9	63
02	784 N	749	-0-	-35	-0-	734	3	15	9	77
03	992 N	857	-0-	-135	-0-	837	3	20	9	95
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					95
EARP "58" WELL #: 3 RRCID -> 220604 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10790										
11	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			30
12	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			30
01	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			30
02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3			30
03	3100 N	4650	-0-	1550	1550	4650	3			30
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					30

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB 194		WELL #:		5	RRCID ->	222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10056 - 10594		
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1076	2	22	9	N	20			81
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1039	2	11	9	N	10			91
01	1178 N	922	-0-	-256	-0-	912	2	10	9	N	9			100
02	1036 N	86	-0-	-950	-0-	86	2			N	-0-			100
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1183	2	24	9	N	22			122
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			122

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757		
11	1050 N	931	-0-	-119	-0-	917	3	14	9	N	13			157
12	1054 N	902	-0-	-152	-0-	894	3	8	9	N	7			164
01	961 N	827	-0-	-134	-0-	814	3	13	9	N	12			176
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	823	3	9	9	N	8			184
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	975	3	10	9	N	9			193
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			193

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676		
11	1230 N	88	-0-	-1142	-0-	88	3			N	-0-			178
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			178
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-			178
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	260	3	4	9	N	4	163	1	19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			19

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793		
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	3			N	-0-			62
12	930 N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-			62
01	837 N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-			62
02	812 N	636	-0-	-176	-0-	636	3			N	-0-			62
03	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-			62
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			62

EARP "59"		WELL #:		4	RRCID ->	224303	COMPL. DATE	12/24/2007	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9661 - 10803		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 59		WELL #:		5	RRCID ->	227016	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9955 - 10665		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9900 - 10765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EARP 58		WELL #:		4	RRCID ->	227945	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9594 - 10784			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		14	RRCID ->	228020	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10186 - 10716			
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	3		N	-0-			-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL 53		WELL #:		7	RRCID ->	228142	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10810			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		15	RRCID ->	228330	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	10912	PERF. 9934 - 10703			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EARP 60		WELL #:		1	RRCID ->	228342	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11370	PERF. 9724 - 10756			
11	420	N	242	-0-	-178	-0-	242	3		N	-0-			-0-
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3		N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

ISAACS 1		WELL #:		6	RRCID ->	228396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9909 - 10468			
11	960	N	853	-0-	-107	-0-	814	3	39	9	N	35		189
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	738	3	20	9	N	18		207
01	930	N	925	-0-	-5	-0-	890	3	35	9	N	32		239
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	785	3	24	9	N	22		261
03	744	N	608	-0-	-136	-0-	591	3	17	9	N	15	193	83
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT		83

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209									
CAMPBELL, 53		WELL #:		1	RRCID ->	228551	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10404 - 10660		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27	

EARP 60		WELL #:		7	RRCID ->	229417	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10996	PERF.10155 - 10798		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EARP 60		WELL #:		5	RRCID ->	230440	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10212 - 10820		
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-	
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		7	RRCID ->	231005	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	11470	PERF.10109 - 10866		
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-	
12	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	236	-0-	-508	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
02	700 N	511	-0-	-189	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
03	775 N	737	-0-	-38	-0-	-0-	737	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

KAUFMAN 81		WELL #:		9	RRCID ->	232593	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10016 - 10671		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FLOWERS-LISTON 62		WELL #:		8062	RRCID ->	232635	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10008 - 10878		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650																	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 4 RRCID -> 233990 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10509 - 10866																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 60 WELL #: 6 RRCID -> 233991 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10072 - 11211																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS 61 WELL #: 17 RRCID -> 233998 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9750 - 10858																	
11		630 N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12		651 N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
01		651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02		560 N	450	-0-	-110	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03		620 N	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602																	
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
12		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02		1680 N	1191	-0-	-489	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03		1922 N	1799	-0-	-123	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698																	
11		1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1384	2	35	9	N	32					111
12		1550 N	1381	-0-	-169	-0-	1346	2	35	9	N	32					143
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1392	2	31	9	N	28					171
02		1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1249	2	12	9	N	11					182
03		1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1290	2	26	9	N	24					206
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209											
FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051 - 10878			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699 - 10768			
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
02	952	N	820	-0-	-132	-0-	820	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 60		WELL #:		8	RRCID ->	235866	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11256	PERF.	9908 - 11038			
11	1290	N	150	-0-	-1140	-0-	131	3	19	9	N	17			143
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1351	3	17	9	N	15			158
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1399	3	18	9	N	16			174
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1310	3	10	9	N	9			183
03	1364	N	1163	-0-	-201	-0-	1156	3	7	9	N	6	175	1	14
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			14

FLOWERS 61		WELL #:		1	RRCID ->	236304	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11273	PERF.	10103 - 10724			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ISAACS 1		WELL #:		7H	RRCID ->	237514	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10527 - 12190			
11	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	2269	3	74	9	N	67			144
12	2418	N	2358	-0-	-60	-0-	2283	3	75	9	N	68			212
01	2418	N	2224	-0-	-194	-0-	2147	3	77	9	N	70	197	1	85
02	2184	N	1566	-0-	-618	-0-	1525	3	41	9	N	37			122
03	2356	N	2094	-0-	-262	-0-	2049	3	45	9	N	41			163
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			163

CAMPBELL 53		WELL #:		8H	RRCID ->	237521	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10761	PERF.	11284 - 12888			
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 60		WELL #:		10H	RRCID ->	237525	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11377 - 13620			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 FLOWERS 61 WELL #: 21 RRCID -> 241292 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9660 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1739	3	34	9	N	31			88
12	1891 N	1773	-0-	-118	-0-	1747	3	26	9	N	24			112
01	1860 N	1714	-0-	-146	-0-	1679	3	35	9	N	32			144
02	1652 N	1461	-0-	-191	-0-	1439	3	22	9	N	20			164
03	1767 N	1685	-0-	-82	-0-	1654	3	31	9	N	28			192
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			192

JAMESON 57 WELL #: 2 RRCID -> 241466 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9503 - 10642

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 61 WELL #: 18H RRCID -> 242616 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10880 - 12512

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAMPBELL, J. C. WELL #: 373H RRCID -> 242683 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10753 PERF.11125 - 12772

11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1279	3	22	9	N	20			156
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1516	3	19	9	N	17			173
01	1674 N	1380	-0-	-294	-0-	1354	3	26	9	N	24	190	1	7
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	1141	3	21	9	N	19			26
03	1550 N	1221	-0-	-329	-0-	1196	3	25	9	N	23			49
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			49

EARP 60 WELL #: 13 RRCID -> 244613 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10712

11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			23
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			23
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-			23
02	133 X	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			23
03	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			23
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			23

CAMPBELL 53 WELL #: 9H RRCID -> 245254 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10900 - 12954

11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1408	3	22	9	N	20			123
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323	3	20	9	N	18			141
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	N	9			150
02	1344 N	1089	-0-	-255	-0-	1070	3	19	9	N	17			167
03	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	1253	3	14	9	N	13			180
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			180

CAMPBELL 56 WELL #: 6H RRCID -> 245257 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10698 - 12446

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.// 040209		WELL #: 2207		RRCID -> 245268		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11473		PERF. 9956 - 10260		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

FLOWERS 61				WELL #:	23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMESON 57				WELL #:	4H	RRCID ->	251480	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84				WELL #:	11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008	
11	8790 X	8075	-0-	-715	-0-	7942	3	133	9	N	121	188	1	131
12	9083 X	7988	-0-	-1095	-0-	7857	3	131	9	N	119			250
01	8587 X	6954	-0-	-1633	-0-	6846	3	108	9	N	98	175	1	173
02	7756 X	7082	-0-	-674	-0-	6928	3	154	9	N	140	187	1	126
03	8587 X	7801	-0-	-786	-0-	7658	3	143	9	N	130	190	1	66
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					N	NO RPT			66

FLOWERS 61				WELL #:	19H	RRCID ->	252711	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10395	PERF.	10708 - 12846	
11	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
12	1674 N	1611	-0-	-63	-0-	1611	3			N	-0-			-0-
01	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	1371	3			N	-0-			-0-
02	1484 N	1434	-0-	-50	-0-	1434	3			N	-0-			-0-
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

EARP 60				WELL #:	11H	RRCID ->	252714	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	10725	PERF.	11151 - 13478	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS 84				WELL #:	12H	RRCID ->	252764	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	10970 - 13399	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209												
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		12H		RRCID -> 252891		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9948 - 9990						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WIGGINS 54		WELL #:		5H		RRCID -> 255342		COMPL. DATE 10/11/2009		TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745						
11	10830 X	10224	-0-	-606	-0-	10107	3	117	9	N	106	193	1			38
12	11005 X	10313	-0-	-692	-0-	10193	3	120	9	N	109					147
01	10757 X	10265	-0-	-492	-0-	10141	3	124	9	N	113	191	1			69
02	9716 X	9249	-0-	-467	-0-	9157	3	92	9	N	84					153
03	10757 X	9904	-0-	-853	-0-	9783	3	121	9	N	110	188	1			75
04	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					75

FLOWERS 84		WELL #:		14H		RRCID -> 256632		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800						
11	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	6837	3	197	9	N	179	199	1			135
12	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6323	3	140	9	N	127					262
01	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	5988	3	226	9	N	205	195	1			272
02	6300 X	5563	-0-	-737	-0-	5461	3	102	9	N	93	195	1			170
03	6975 X	6001	-0-	-974	-0-	5882	3	119	9	N	108	200	1			78
04	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					78

ISAACS 207		WELL #:		8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9979 PERF.10099 - 14920						
11	7380 X	7220	-0-	-160	-0-	7037	3	183	9	N	166	194	1			164
12	7750 X	7083	-0-	-667	-0-	6907	3	176	9	N	160	185	1			139
01	7750 X	6223	-0-	-1527	-0-	6107	3	116	9	N	105	189	1			55
02	7000 X	4818	-0-	-2182	-0-	4709	3	109	9	N	99					154
03	7471 X	4880	-0-	-2591	-0-	4833	3	47	9	N	43					197
04	7230 X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					197

DILLMAN 55		WELL #:		1H		RRCID -> 267150		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10963 PERF.11238 - 13409						
11	3390 X	3286	-0-	-104	-0-	3252	3	34	9	N	31					204
12	3503 X	3340	-0-	-163	-0-	3309	3	31	9	N	28					232
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3616	3	33	9	N	30	193	1			69
02	3136 X	2845	-0-	-291	-0-	2825	3	20	9	N	18					87
03	3410 X	3223	-0-	-187	-0-	3191	3	32	9	N	29					116
04	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					116

CAMPBELL, J.C. 37		WELL #:		4H		RRCID -> 278337		COMPL. DATE 06/29/2014		TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247						
11	9180 X	8751	-0-	-429	-0-	8631	3	120	9	N	109	195	1			92
12	9455 X	9044	-0-	-411	-0-	8814	3	230	9	N	209	195	1			106
01	9238 X	8834	-0-	-404	-0-	8669	3	165	9	N	150					256
02	8344 X	7983	-0-	-361	-0-	7797	3	186	9	N	169	194	1			231
03	9238 X	8422	-0-	-816	-0-	8253	3	169	9	N	154	195	1			190
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					190

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS					
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155								
CAMPBELL, J. W.		WELL #:	2056	RRCID ->	254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980 - 11026
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
11		686 N	686	-0-	-0-	669 2	17 9	N	15		97
12		625 N	625	-0-	-0-	608 2	17 9	N	15		112
01		527 N	349	-0-	-178	334 2	15 9	N	14		126
02		213 N	213	-0-	-0-	200 2	13 9	N	12		138
*03		345 N	345	-0-	-0-	334 2	11 9	N	10		148
04		330 N	NO RPT	-0-	-330			N	NO RPT		148

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
FLOWERS TRUST		WELL #:	1 L	RRCID ->	036236	COMPL. DATE	01/23/1965	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	9867 - 10327
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS A		WELL #:	3	RRCID ->	065375	COMPL. DATE	03/01/1976	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	9596 - 10348
11	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	30 1	1401 2	Y	6		136
						7 9					
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	31 1	1481 2	Y	9	1 1	144
						10 9					
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	31 1	1799 2	Y	20		164
						22 9					
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	28 1	1331 2	Y	9		173
						10 9					
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31 1	1191 2	Y	8	1 1	180
						9 9					
*04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	30 1	839 2	Y	9		189
						10 9					

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:	1122	RRCID ->	066931	COMPL. DATE	06/14/1976	TOTAL DEPTH	12253	PERF.	10205 - 10260
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS B		WELL #:	105	RRCID ->	069212	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	10311	PERF.	9494 - 10224
11	1740 N	980	-0-	-760	-0-	980 2		N	-0-		73
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	953 2	3 9	N	3	3 1	73
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	993 2		N	-0-		73
02	924 N	875	-0-	-49	-0-	875 2		N	-0-		73
03	961 N	921	-0-	-40	-0-	921 2		N	-0-		73
04	960 N	942	-0-	-18	-0-	940 2	2 9	N	2		75

CHAMBERS C		WELL #:	105 U	RRCID ->	074718	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9485 - 9536
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	458 2	15 9	Y	14		122
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	479 2	3 9	Y	3		125
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	440 2	13 9	Y	12		137
02	448 N	342	-0-	-106	-0-	333 2	9 9	Y	8		145
03	496 N	408	-0-	-88	-0-	408 2		Y	-0-		145
*04	479 N	479	-0-	-0-	-0-	455 2	24 9	Y	22	162 1	5

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MAHLER, FIELDS		WELL #:		2098	RRCID ->	074945	COMPL. DATE	10/13/1977	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9234 - 9872	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	949 2	39 9		Y	35			192
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1075 2	11 9		Y	10	182 1		20
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1016 2	64 9		Y	58	2 1		76
02	896 N	802	-0-	-94	-0-	779 2	23 9		Y	21			97
03	992 N	924	-0-	-68	-0-	906 2	18 9		Y	16	6 1		107
04	960 N	858	-0-	-102	-0-	851 2	7 9		Y	6			113

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1065	RRCID ->	076877	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	10128 - 10356	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.	10013 - 10158	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10472 - 10696	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS D		WELL #:		207	RRCID ->	080301	COMPL. DATE	09/18/1978	TOTAL DEPTH	10591	PERF.	9974 - 10591	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32

FLOWERS D		WELL #:		307	RRCID ->	081022	COMPL. DATE	01/06/1979	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9933 - 10460	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		306 U	RRCID ->	081940	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	9406 - 12187	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7089 - 10622			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FLOWERS C		WELL #:		206	RRCID ->	083108	COMPL. DATE	02/19/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9223 - 10227			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCMORDIE		WELL #:		106	RRCID ->	083510	COMPL. DATE	08/21/1978	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9630 - 9813			
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	30	1	1256	2	Y	18				96
						20	9								
12	1550 N	1269	-0-	-281	-0-	31	1	1224	2	Y	13				109
						14	9								
01	1550 N	1270	-0-	-280	-0-	31	1	1222	2	Y	15				124
						17	9								
02	1232 N	1132	-0-	-100	-0-	9	1	1105	2	Y	16				140
						18	9								
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1279	2	23	9	Y	21				161
04	1230 N	1182	-0-	-48	-0-	1173	2	9	9	Y	8	160	1		9

FLOWERS C		WELL #:		1	RRCID ->	083912	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	15155	PERF.	9689 - 10341			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9490 - 10675			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAUFMAN, SUSAN -B-		WELL #:		2081	RRCID ->	086711	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	10056 - 10657			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS B		WELL #:		4U		RRCID -> 087241		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 12160		PERF. 9605 - 11930		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	30	1	1302	2	Y	-0-		59
12		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	31	1	1512	2	Y	-0-		59
01		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	31	1	1582	2	Y	-0-		59
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	28	1	1300	2	Y	-0-		59
03		1178 N	1173	-0-	-5	-0-	31	1	1142	2	Y	-0-		59
*04		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	30	1	1280	2	Y	-0-		59

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2		RRCID -> 087881		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10003 - 10775		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHLER, FIELDS		WELL #:		1098U		RRCID -> 087995		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF. 9481 - 12035		
11		2220 N	2103	-0-	-117	-0-	2072	2	31	9	N	28		133
12		2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2097	2	25	9	N	23		156
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2184	2	32	9	N	29	172 1	13
02		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1981	2	26	9	N	24		37
03		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2206	2	31	9	N	28	35 1	30
*04		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2125	2	26	9	N	24		54

FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L		RRCID -> 091520		COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10102 - 10650		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3		RRCID -> 091910		COMPL. DATE 03/14/2000		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 7011 - 10564		
11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-		135
12		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-		135
01		1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	2			N	-0-		135
02		1064 N	673	-0-	-391	-0-	673	2			N	-0-		135
03		1178 N	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-		135
*04		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1053	2	35	9	N	32		167

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L		RRCID -> 092572		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		4081		RRCID -> 093226		COMPL. DATE 04/30/1981		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10549 - 10628		
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7203				N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
MCMORDIE 7		WELL #: 27		RRCID -> 093267		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-					45
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-					45
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-					45
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					45

CHAMBERS C		WELL #: 305		RRCID -> 109890		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCMORDIE		WELL #: 406		RRCID -> 110129		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987								
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	317	2	7	9	Y	6					88
12	341 N	318	-0-	-23	-0-	316	2	2	9	Y	2					90
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	306	2	6	9	Y	5					95
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	256	2	6	9	Y	5					100
03	310 N	277	-0-	-33	-0-	273	2	4	9	Y	4	2	1			102
04	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-					102

MCMORDIE		WELL #: 306		RRCID -> 110130		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658								
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CHAMBERS C		WELL #: 405		RRCID -> 111014		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCMORDIE 7		WELL #: 307		RRCID -> 111115		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686								
11	972 N	972	-0-	-0-	-0-	960	2	12	9	Y	11					125
12	1023 N	983	-0-	-40	-0-	971	2	12	9	Y	11	2	1			134
01	1023 N	856	-0-	-167	-0-	847	2	9	9	Y	8	2	1			140
02	896 N	747	-0-	-149	-0-	736	2	11	9	Y	10					150
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1014	2	11	9	Y	10	1	1			159
*04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	855	2	14	9	Y	13	152	1			20

FLOWERS D		WELL #: 507		RRCID -> 111518		COMPL. DATE 06/16/1984		TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
MCMORDIE 7 WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		300 N	270	-0-	-30	-0-	267	2	3	9	Y	3			37
12		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-			37
01		279 N	260	-0-	-19	-0-	258	2	2	9	Y	2			39
02		252 N	226	-0-	-26	-0-	225	2	1	9	Y	1			40
03		279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-			40
04		240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-			40

FLOWERS D WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS B WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378															
11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	2	Y	-0-			50
12		814 N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	781	2	Y	2	2	1	50
							2	9							
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	31	1	749	2	Y	-0-			50
02		704 N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	Y	-0-			50
03		772 N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	737	2	Y	4			54
							4	9							
*04		753 N	753	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	2			56
							2	9							

FLOWERS B WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237															
11		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	30	1	1182	2	Y	16			62
							18	9							
12		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	2	Y	31			93
							34	9							
01		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1204	2	Y	10			103
							11	9							
02		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	28	1	1104	2	Y	11			114
							12	9							
03		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1228	2	Y	15			129
							17	9							
*04		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	2	Y	30			159
							33	9							

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596															
11		540 N	254	-0-	-286	-0-	252	2	2	9	Y	2			79
12		961 N	42	-0-	-919	-0-	38	2	4	9	Y	4	4	1	79
01		837 N	40	-0-	-797	-0-	40	2			Y	-0-			79
02		224 N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-			79
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	80	2	3	9	Y	3	47	1	35
*04		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			35

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616															
11		796 N	796	-0-	-0-	-0-	30	1	766	2	Y	-0-			129
12		465 N	298	-0-	-167	-0-	31	1	267	2	Y	-0-			129
01		279 N	105	-0-	-174	-0-	31	1	74	2	Y	-0-			129
02		420 N	156	-0-	-264	-0-	28	1	128	2	Y	-0-			129
03		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	31	1	1505	2	Y	-0-			129
*04		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	Y	-0-			129

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

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

FLOWERS B WELL #: 705 RRCID -> 144423 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537

11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					168
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	31	1	367	2	Y	-0-					168
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y	-0-					168
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					168
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	31	1	349	2	Y	-0-					168
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	334	2	Y	-0-					168

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF. 10515 - 10582

11	1800 N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-					149
12	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			N	-0-					149
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2			N	-0-					149
02	1652 N	1584	-0-	-68	-0-	1467	2	117	9	N	106					255
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-	196	1			59
*04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1835	2	31	9	N	28					87

FLOWERS C WELL #: 406 RRCID -> 147563 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050

11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-					129
12	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	31	1	1426	2	Y	-0-					129
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	2	Y	-0-					129
02	1372 N	1257	-0-	-115	-0-	28	1	1229	2	Y	-0-					129
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	31	1	1371	2	Y	-0-					129
*04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	30	1	1392	2	Y	-0-					129

FLOWERS A WELL #: 604 RRCID -> 147568 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517

11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	30	1	296	2	Y	-0-					79
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	31	1	269	2	Y	7	7	1			79
						8	9									
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	Y	-0-					79
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					79
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	2	Y	-0-					79
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					79

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
FLOWERS A		WELL #:		704	RRCID ->	148599	COMPL. DATE	01/12/1994	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9762 - 10525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1119 N	1119	-0-	-0-	1118 2		1 9	Y	1			46
12		1147 N	1134	-0-	-13	1132 2		2 9	Y	2	2 1		46
01		1147 N	1122	-0-	-25	1115 2		7 9	Y	6	1 8		51
02		1036 N	847	-0-	-189	847 2			Y	-0-			51
03		1517 N	1517	-0-	-0-	1510 2		7 9	Y	6	3 1		54
*04		1443 N	1443	-0-	-0-	1442 2		1 9	Y	1			55

FLOWERS TRUST		WELL #:		308	RRCID ->	149917	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9842 - 10560	
11		960 N	950	-0-	-10	944 2		6 9	N	5			40
12		992 N	967	-0-	-25	967 2			N	-0-			40
01		1086 N	1086	-0-	-0-	1086 2			N	-0-			40
02		896 N	685	-0-	-211	685 2			N	-0-			40
03		1031 N	1031	-0-	-0-	989 2		42 9	N	38			78
04		960 N	929	-0-	-31	929 2			N	-0-			78

FLOWERS-LISTON		WELL #:		1	RRCID ->	151929	COMPL. DATE	10/25/1994	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	10535 - 10700	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEBB, LOIS		WELL #:		3083	RRCID ->	156634	COMPL. DATE	05/09/1995	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9978 - 10290	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158591	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9520 - 10609	
11		707 N	707	-0-	-0-	694 2		13 9	N	12			173
12		636 N	636	-0-	-0-	621 2		15 9	N	14			187
01		620 N	512	-0-	-108	504 2		8 9	N	7			194
02		560 N	260	-0-	-300	248 2		12 9	N	11	185 1		20
03		620 N	555	-0-	-65	555 2			N	-0-			20
*04		639 N	639	-0-	-0-	629 2		10 9	N	9			29

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		6082	RRCID ->	159628	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9536 - 10676	
11		1200 N	1167	-0-	-33	1163 2		4 9	N	4			92
12		1240 N	1165	-0-	-75	1145 2		20 9	N	18			110
01		1116 N	965	-0-	-151	961 2		4 9	N	4			114
02		1092 N	970	-0-	-122	955 2		15 9	N	14			128
03		1178 N	1135	-0-	-43	1109 2		26 9	N	24			152
*04		1153 N	1153	-0-	-0-	1127 2		26 9	N	24			176

WEBB, LOIS		WELL #:		8083	RRCID ->	160751	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9848 - 10540	
11		1997 N	1997	-0-	-0-	1997 2			N	-0-			85
12		2054 N	2054	-0-	-0-	2054 2			N	-0-			85
01		2077 N	2018	-0-	-59	2018 2			N	-0-			85
02		1876 N	1800	-0-	-76	1800 2			N	-0-			85
03		2046 N	1958	-0-	-88	1958 2			N	-0-			85
04		1950 N	1946	-0-	-4	1935 2		11 9	N	10			95

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MAHLER, FIELDS		WELL #:		4098	RRCID ->	163164	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9350 - 9988		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS C		WELL #:		606	RRCID ->	163170	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	9744 - 10310		
11	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-			127
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-			127
01	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-			127
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-			127
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2373	2	1	9	Y	1	1		127
04	2220 N	2115	-0-	-105	-0-	2115	2			Y	-0-			127

FLOWERS C		WELL #:		806	RRCID ->	163830	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9695 - 9780		
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			137
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			137
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			137
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-			137
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			137
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			137

CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		6065	RRCID ->	164424	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10298 - 10350		
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			12
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			12
01	465 N	165	-0-	-300	-0-	165	2			N	-0-			12
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

FLOWERS TRUST		WELL #:		608	RRCID ->	164724	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9764 - 10230		
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	578	2	37	9	N	34			123
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	570	2	9	9	N	8			131
01	589 N	393	-0-	-196	-0-	389	2	4	9	N	4			135
02	588 N	207	-0-	-381	-0-	205	2	2	9	N	2			137
03	589 N	241	-0-	-348	-0-	238	2	3	9	N	3			140
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-			140

MOORE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	164873	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10323 - 10632		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056								
FLOWERS B			WELL #:	905	RRCID ->	166281	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	15005	PERF.	10272 - 10370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
11	330 N	316 -0-	-14	-0-	30	1	286	2	Y		-0-	102
12	330 N	330 -0-	-0-	-0-	31	1	298	2	Y		1 1	102
01	341 N	341 -0-	-0-	-0-	1	9						
					31	1	307	2	Y		3	105
					3	9						
02	331 N	331 -0-	-0-	-0-	28	1	303	2	Y		-0-	105
03	340 N	340 -0-	-0-	-0-	31	1	295	2	Y		13	114
					14	9					4 1	
*04	334 N	334 -0-	-0-	-0-	30	1	303	2	Y		1	115
					1	9						
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:	8	RRCID ->	166494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9856 - 10660
11	930 N	917 -0-	-13	-0-	911	2	6	9	N		5	94
12	930 N	880 -0-	-50	-0-	874	2	6	9	N		5	99
01	930 N	773 -0-	-157	-0-	771	2	2	9	N		2	101
02	868 N	639 -0-	-229	-0-	633	2	6	9	N		5	106
03	868 N	717 -0-	-151	-0-	714	2	3	9	N		3	109
04	750 N	647 -0-	-103	-0-	647	2			N		-0-	109
MOORE, W. H.			WELL #:	6064	RRCID ->	166556	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	10010 - 10510
11	203 N	203 -0-	-0-	-0-	179	2	24	9	N		22	109
12	186 N	170 -0-	-16	-0-	166	2	4	9	N		4	113
01	186 N	81 -0-	-105	-0-	77	2	4	9	N		4	117
02	271 N	271 -0-	-0-	-0-	263	2	8	9	N		7	124
03	196 N	196 -0-	-0-	-0-	192	2	4	9	N		4	128
*04	197 N	197 -0-	-0-	-0-	187	2	10	9	N		9	137
FLOWERS-LISTON			WELL #:	5062	RRCID ->	168849	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10534 - 10763
11	90 N	56 -0-	-34	-0-	56	2			N		-0-	110
12	62 N	50 -0-	-12	-0-	50	2			N		-0-	110
01	115 N	115 -0-	-0-	-0-	115	2			N		-0-	110
02	103 N	103 -0-	-0-	-0-	62	2	41	9	N		37	147
03	62 N	62 -0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N		2	122 1 27
04	90 N	48 -0-	-42	-0-	48	2			N		-0-	27
FLOWERS, VERNON M.			WELL #:	8080	RRCID ->	170132	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9492 - 10261
11	2124 N	2124 -0-	-0-	-0-	2124	2			N		-0-	28
12	2195 N	2195 -0-	-0-	-0-	2195	2			N		-0-	28
01	2243 N	2243 -0-	-0-	-0-	2243	2			N		-0-	28
02	2008 N	2008 -0-	-0-	-0-	2008	2			N		-0-	28
03	2205 N	2205 -0-	-0-	-0-	2205	2			N		-0-	28
*04	2067 N	2067 -0-	-0-	-0-	2067	2			N		-0-	28
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:	9082	RRCID ->	170707	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9968 - 10624
11	1393 N	1393 -0-	-0-	-0-	1372	2	21	9	N		19	108
12	1400 N	1400 -0-	-0-	-0-	1377	2	23	9	N		21	129
01	1258 N	1258 -0-	-0-	-0-	1240	2	18	9	N		16	145
02	1090 N	1090 -0-	-0-	-0-	1068	2	22	9	N		20	165
03	1233 N	1233 -0-	-0-	-0-	1209	2	24	9	N		22	187
*04	1230 N	1230 -0-	-0-	-0-	1217	2	13	9	N		12	162 1 37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS TRUST "B"				WELL #: 503	RRCID -> 171131	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10049	- 10538							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHLER				WELL #: 2	RRCID -> 171679	COMPL. DATE 11/04/1998	TOTAL DEPTH 12042	PERF. N/A								
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					7
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					7
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					7
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7

VOLLMERT, J.C.				WELL #: 502	RRCID -> 171855	COMPL. DATE 12/21/1998	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10710	- 10735							
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					33
12	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					33
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					33
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

EARP				WELL #: 1059	RRCID -> 172099	COMPL. DATE 12/12/1998	TOTAL DEPTH 15334	PERF.10464	- 10584							
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					63
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					63
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					63
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					63
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					63
*04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					63

MOORE, W.H.				WELL #: 7064	RRCID -> 172185	COMPL. DATE 05/20/1998	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10270	- 10530							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J.C.				WELL #: 602	RRCID -> 172703	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 10760	PERF.10560	- 10580							
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					18
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					18
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					18
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					18
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					18
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					18

VOLLMERT, J.C.				WELL #: 702	RRCID -> 173515	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10766	PERF.10452	- 10605							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CHAMBERS, FRANK M.		WELL #:		1	RRCID ->	174107	COMPL. DATE	08/03/1999	TOTAL DEPTH	11823	PERF.	9804 - 9826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAUFMAN, SUSAN B.		WELL #:		8081	RRCID ->	174464	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		703	RRCID ->	174566	COMPL. DATE	07/06/1999	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10480 - 10501		
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	249	2	9	9	N	8		78
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-		78
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-		78
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	144	2			N	-0-		78
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-		78
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	81	2	12	9	N	11		89

WEBB, LOIS		WELL #:		9083	RRCID ->	174993	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9835 - 10634			
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1437	2	20	9	N	18		152	
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1475	2	25	9	N	23		175	
01	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1414	2	17	9	N	15		190	
02	1372	N	1326	-0-	-46	-0-	1313	2	13	9	N	12		202	
03	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	1406	2	14	9	N	13	194	1	21
*04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1377	2	12	9	N	11		32	

FLOWERS TRUST		WELL #:		508H	RRCID ->	191543	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	10214	PERF.	9545 - 12160			
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1390	2	44	9	N	40		456	
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1439	2	47	9	N	43	188	1	311
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	2	30	9	N	27		338	
02	1344	N	1295	-0-	-49	-0-	1263	2	32	9	N	29		367	
03	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1396	2	26	9	N	24		391	
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1342	2	13	9	N	12		403	

CAMPBELL RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	199995	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10684 - 10922			
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	7	1	716	2	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	14	1	722	2	Y	-0-			-0-
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	650	2			Y	-0-			-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	688	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	660	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		3	RRCID ->	201771	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9892 - 10740	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1060 N	1060	-0-	-0-	1058	2	2	9	Y	2	2	78
12		992 N	974	-0-	-18	5	1	967	2	Y	2	2	78
						2	9						
01		1085 N	444	-0-	-641	444	2			Y	-0-		78
02		980 N	87	-0-	-893	87	2			Y	-0-		78
03		961 N	576	-0-	-385	573	2	3	9	Y	3	3	78
04		420 N	191	-0-	-229	190	2	1	9	Y	1	1	78

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		4	RRCID ->	202296	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 10978	
11		1110 N	1025	-0-	-85	1023	2	2	9	N	2	2	-0-
12		1081 N	1081	-0-	-0-	2	1	1077	2	N	2	2	-0-
						2	9						
01		1178 N	1021	-0-	-157	12	1	1009	2	N	-0-		-0-
02		952 N	839	-0-	-113	839	2			N	-0-		-0-
03		1085 N	937	-0-	-148	934	2	3	9	N	3	3	-0-
04		990 N	753	-0-	-237	751	2	2	9	N	2	2	-0-

CARLEIGH-COFFEE 12		WELL #:		1	RRCID ->	202325	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11215	PERF.	9858 - 11074	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAMPBELL RANCH 36		WELL #:		5	RRCID ->	203123	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	11129	PERF.	9896 - 11010	
11		1924 N	1924	-0-	-0-	10	1	1912	2	Y	2	2	-0-
						2	9						
12		2080 N	2080	-0-	-0-	1	1	2077	2	Y	2	2	-0-
						2	9						
01		3028 N	3028	-0-	-0-	7	1	3021	2	Y	-0-		-0-
02		2583 N	2583	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-		-0-
03		2430 N	2430	-0-	-0-	2427	2	3	9	Y	3	3	-0-
*04		1374 N	1374	-0-	-0-	1372	2	2	9	Y	2	2	-0-

CAMPBELL RANCH 13		WELL #:		6	RRCID ->	203958	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10444 - 11002	
11		900 N	900	-0-	-0-	898	2	2	9	Y	2	2	84
12		1062 N	1062	-0-	-0-	2	1	1059	2	Y	1	1	84
						1	9						
01		1283 N	1283	-0-	-0-	14	1	1269	2	Y	-0-		84
02		1193 N	1193	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-		84
03		989 N	989	-0-	-0-	986	2	3	9	Y	3	3	84
*04		896 N	896	-0-	-0-	894	2	2	9	Y	2	2	84

CAMPBELL RANCH 11		WELL #:		1	RRCID ->	204340	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11382	PERF.	9892 - 11190	
11		2259 N	2259	-0-	-0-	2245	2	14	9	Y	13	3	35
12		2412 N	2412	-0-	-0-	2404	2	8	9	Y	7		42
01		3004 N	3004	-0-	-0-	3003	2	1	9	Y	1	1	42
02		2107 X	2107	-0-	-0-	2104	2	3	9	Y	3		45
03		1674 N	1445	-0-	-229	1442	2	3	9	Y	3		48
04		1620 N	1454	-0-	-166	1454	2			Y	-0-		48

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9808 - 11004			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1361 2	2 9	N	2	2 1		-0-	
12	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	2 1	1362 2	N	2	2 1		-0-	
						2 9							
01	1395 N	1146	-0-	-249	-0-	14 1	1132 2	N	-0-			-0-	
02	1260 N	947	-0-	-313	-0-	10 1	937 2	N	-0-			-0-	
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1432 2	3 9	N	3	3 8		-0-	
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1337 2	2 9	N	2	2 1		-0-	

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11751		PERF.10430 - 10992			
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	894 2	4 9	Y	4	4 8		-0-	
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		Y	-0-			-0-	
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1011 2	1 9	Y	1	1 8		-0-	
02	616 N	615	-0-	-1	-0-	615 2		Y	-0-			-0-	
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		Y	-0-			-0-	
04	660 N	596	-0-	-64	-0-	590 2	6 9	Y	5	5 8		-0-	

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9816 - 11050			
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1732 2	6 9	N	5	5 1		15	
12	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	5 1	2351 2	N	3	3 1		15	
						3 9							
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	14 1	2945 2	N	-0-			15	
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2		N	-0-			15	
03	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2573 2	6 9	N	5	5 8		15	
*04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855 2	2 9	N	2	2 1		15	

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11615		PERF.10616 - 11430			
11	120 N	26	-0-	-94	-0-	26 2		Y	-0-	63 1		23	
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		Y	-0-			23	
01	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		Y	-0-			23	
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			23	
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		Y	-0-			23	
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		Y	-0-			23	

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10612 - 11418			
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	92 2	17 9	Y	15	105 1		-0-	
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		Y	-0-			-0-	
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-	
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25 2		Y	-0-			-0-	
*04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-			-0-	

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10790 - 11268			
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695 2		Y	-0-			100	
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		Y	-0-			100	
01	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2		Y	-0-			100	
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 2		Y	-0-			100	
03	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		Y	-0-			100	
*04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		Y	-0-			100	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 51CC WELL #: 1 RRCID -> 208697 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1020 N	974	-0-	-46	-0-	973	2	1	9	N	1	1	1			8
12	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	998	2	6	9	N	5	1	1			12
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	2	N	41					53
						45	9									
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	836	2			N	-0-					53
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	N	7	7	8			53
04	1020 N	869	-0-	-151	-0-	865	2	4	9	N	4	4	1			53

CAMPBELL WELL #: 0316 RRCID -> 209739 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660

11	2490 N	2137	-0-	-353	-0-	2084	2	53	9	Y	48					215
12	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2709	2	43	9	Y	39	176	1			78
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2537	2	26	9	Y	24					102
02	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2066	2	25	9	Y	23					125
03	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2724	2	39	9	Y	35					160
*04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2302	2	24	9	Y	22	170	1			12

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 209741 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322

11	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	2779	2	41	9	Y	37	9	8			75
12	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	2906	2	30	9	Y	27					102
01	3100 N	3155	-0-	55	55	3111	2	44	9	Y	40	1	8			141
02	2795 N	2740	-0-	-55	-0-	2703	2	37	9	Y	34					175
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	2985	2	40	9	Y	36	183	1			28
*04	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	2814	2	31	9	Y	28	7	8			49

MENDOTA RANCH 51B WELL #: 2 RRCID -> 211039 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPBELL RANCH 10 WELL #: 2 RRCID -> 211041 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550

11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1158	2	19	9	Y	17	2	8			45
12	1302 N	1107	-0-	-195	-0-	1082	2	25	9	Y	23					68
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1233	2	20	9	Y	18	2	8			84
02	1092 N	983	-0-	-109	-0-	968	2	15	9	Y	14					98
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1141	2	18	9	Y	16					114
04	1200 N	1069	-0-	-131	-0-	1050	2	19	9	Y	17	3	8			128

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10130 - 11400			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	321	2	25	9	Y	23	3	8	158
12	527 N	351	-0-	-176	-0-	338	2	13	9	Y	12			170
01	496 N	360	-0-	-136	-0-	336	2	24	9	Y	22	1	8	191
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	279	2	10	9	Y	9	173	1	27
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	327	2	14	9	Y	13			40
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	350	2	19	9	Y	17	2	8	55

CAMPBELL RANCH 10		WELL #:		4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10312 - 11664			
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1854	2	20	9	Y	18	3	8	73
12	1891 N	1868	-0-	-23	-0-	1854	2	14	9	Y	13			86
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1912	2	15	9	Y	14	1	8	99
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2015	2	13	9	Y	12			111
03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1947	2	3	9	Y	3			114
*04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1854	2	1	9	Y	1	1	8	114

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005			TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4392 - 4850			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS D		WELL #:		1007		RRCID -> 211359		COMPL. DATE 05/22/2005			TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532			
11	1380 N	1379	-0-	-1	-0-	1369	2	10	9	Y	9			52
12	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1340	2	8	9	Y	7			59
01	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	2	1	1124	2	Y	7			66
						8	9							
02	1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1090	2	7	9	Y	6			72
03	1333 N	1056	-0-	-277	-0-	1048	2	8	9	Y	7	2	1	77
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1209	2	11	9	Y	10	65	1	22

FLOWERS C		WELL #:		1506		RRCID -> 211501		COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #:		2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10392 - 10980			
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1296	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	4	1	1344	2	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	1333 N	994	-0-	-339	-0-	22	1	972	2	Y	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-			-0-
03	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	1194	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
*04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1026	2	2	9	Y	2	2	1	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 3 RRCID -> 212667 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10392 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	319 2	Y	1	1 1		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	7 1	347 2	Y	-0-			-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	352 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	1 1	336 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

CAMPBELL RANCH 36 WELL #: 4 RRCID -> 213023 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 11483 PERF.10416 - 10646

11	390 N	376	-0-	-14	-0-	374 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	8 1	411 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	403 N	193	-0-	-210	-0-	20 1	173 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	309	-0-	-55	-0-	6 1	303 2	Y	-0-			-0-
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	2 1	435 2	Y	3	3 8		-0-
						3 9						
*04	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2 1	522 2	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

FLOWERS C WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328

11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	8 1	2957 2	Y	33			183
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	36 9						
						8 1	2931 2	Y	48	6 1		225
						53 9						
01	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	8 1	2876 2	Y	58	188 1		95
						64 9						
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	7 1	2220 2	Y	7			102
						8 9						
03	3100 N	3333	-0-	233	233	8 1	3251 2	Y	67	20 1		149
						74 9						
*04	3000 N	2986	-0-	-14	219	8 1	2898 2	Y	73			222
						80 9						

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681

11	420 N	346	-0-	-74	-0-	337 2	9 9	N	8			170
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			170
01	527 N	232	-0-	-295	-0-	223 2	9 9	N	8	141 1		37
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	530 2	4 9	N	4			41
03	806 N	513	-0-	-293	-0-	513 2		N	-0-			41
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			41

WIGGINS 9 WELL #: 1 RRCID -> 214424 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10914 - 11688

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CAMPBELL		WELL #:		0216	RRCID ->	214535	COMPL. DATE	12/25/2005	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10418	-	11682	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	25	9	Y	23	2 8	126
12		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	-0-	2122	2	24	9	Y	22		148
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	-0-	2055	2	20	9	Y	18	1 8	165
02		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1809	2	19	9	Y	17		182
03		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	2062	2	39	9	Y	35	183 1	34
*04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2013	2	24	9	Y	22	2 8	54

CAMPBELL		WELL #:		9016	RRCID ->	215205	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10410	-	11679	
11		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-	1817	2	54	9	Y	49	1 8	182
12		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	2	54	9	Y	49	179 1	52
01		1798 N	1758	-0-	-40	-0-	-0-	1729	2	29	9	Y	26	1 8	77
02		1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	Y	21		98
03		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1913	2	51	9	Y	46		144
*04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2	34	9	Y	31	2 8	173

ISAACS 1		WELL #:		5	RRCID ->	215748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10002	-	10509	
11		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	2	30	9	N	27		79
12		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2018	2	35	9	N	32		111
01		2046 N	2014	-0-	-32	-0-	-0-	1974	2	40	9	N	36		147
02		1848 N	1596	-0-	-252	-0-	-0-	1564	2	32	9	N	29		176
03		2046 N	1882	-0-	-164	-0-	-0-	1859	2	23	9	N	21		197
04		1950 N	1785	-0-	-165	-0-	-0-	1764	2	21	9	N	19	165 1	51

WIGGINS 9		WELL #:		2	RRCID ->	215908	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	10892	-	11630	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WIGGINS 9		WELL #:		3	RRCID ->	216829	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10292	-	11690	
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2009	2	28	9	Y	25	4 8	48
12		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2	25	9	Y	23		71
01		1922 N	1872	-0-	-50	-0-	-0-	1857	2	15	9	Y	14	3 8	82
02		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	-0-	2006	2	15	9	Y	14		96
03		1922 N	1856	-0-	-66	-0-	-0-	1841	2	15	9	Y	14		110
04		1800 N	1703	-0-	-97	-0-	-0-	1681	2	22	9	Y	20	5 8	125

WATERFIELD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	217346	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	9495	-	10474	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-		147
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		147
01		217 N	180	-0-	-37	-0-	-0-	180	2			N	-0-		147
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-		147
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	114 1	33
*04		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056																		
FLOWERS D			WELL #:	1107	RRCID ->	217755	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	9616 - 10600										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11		3030 X	2989	-0-	-41	-0-	2953	2	36	9	Y	33			55							
12		3193 X	3067	-0-	-126	-0-	17	1	3016	2	Y	31	4	1	82							
01		3193 X	3023	-0-	-170	-0-	34	9														
02		2884 X	2573	-0-	-311	-0-	31	1	2958	2	Y	31	3	1	110							
03		3131 X	2881	-0-	-250	-0-	34	9														
04		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	28	1	2525	2	Y	18			128							
							20	9														
							23	1	2828	2	Y	27	7	1	148							
							30	9														
							2784	2	26	9	Y	24	124	1	48							
MENDOTA RANCH 36													WELL #:	7	RRCID ->	218480	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	11419	PERF.	9666 - 11070
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-							
MENDOTA RANCH 36													WELL #:	8	RRCID ->	218713	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9980 - 10928
11		780 N	712	-0-	-68	-0-	689	2	23	9	Y	21	16	1	140							
12		778 N	778	-0-	-0-	-0-	2	1	759	2	Y	15	15	1	140							
							17	9														
01		775 N	653	-0-	-122	-0-	12	1	641	2	Y	-0-			140							
02		672 N	506	-0-	-166	-0-	506	2			Y	-0-			140							
03		775 N	720	-0-	-55	-0-	683	2	37	9	Y	34	34	8	140							
*04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	820	2	64	9	Y	58	193	1	5							
MENDOTA RANCH 36D													WELL #:	9	RRCID ->	218717	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11466	PERF.	9670 - 10916
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	Y	1	1	1	17							
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	2	1	393	2	Y	1	1	1	17							
							1	9														
01		372 N	288	-0-	-84	-0-	14	1	274	2	Y	-0-			17							
02		364 N	309	-0-	-55	-0-	309	2			Y	-0-			17							
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	375	2	3	9	Y	3	3	8	17							
*04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	418	2	1	9	Y	1	1	1	17							
FLOWERS TRUST "A"													WELL #:	10	RRCID ->	218936	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9558 - 10666
11		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			165							
12		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			165							
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			165							
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			165							
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			165							
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	N	6			171							
ISAACS 'B'													WELL #:	2	RRCID ->	219045	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	9885 - 10590
11		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1219	2	20	9	N	18			234							
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286	2	21	9	N	19	185	1	68							
01		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1163	2	12	9	N	11			79							
02		1148 N	727	-0-	-421	-0-	715	2	12	9	N	11			90							
03		1302 N	1237	-0-	-65	-0-	1227	2	10	9	N	9			99							
*04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-			99							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 4054		RRCID -> 219140	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9622	- 10718				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS B				WELL #: 1405		RRCID -> 219466	COMPL. DATE 05/27/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9658	- 10399				
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	30	1	1368	2	Y	-0-			87
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	2	Y	2	2	1	87
							2							
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	31	1	1552	2	Y	3	3	1	87
							3							
02	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	28	1	1283	2	Y	-0-			87
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31	1	1634	2	Y	102	6	1	183
							112							
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	30	1	1353	2	Y	80	185	1	78
							88							

WEBB				WELL #: 4194		RRCID -> 220227	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9555	- 10035				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

VOLLMERT, J. C.				WELL #: 802		RRCID -> 220571	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 10816	PERF.10295	- 10649				
11	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1368	2	72	9	N	65			293
12	1488 N	1435	-0-	-53	-0-	1392	2	43	9	N	39	190	1	142
01	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1321	2	47	9	N	43			185
02	1344 N	1192	-0-	-152	-0-	1149	2	43	9	N	39			224
03	1426 N	1293	-0-	-133	-0-	1245	2	48	9	N	44			268
04	1320 N	1301	-0-	-19	-0-	1237	2	64	9	N	58			326

MENDOTA RANCH 51D				WELL #: 3		RRCID -> 221230	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 11418	PERF.10110	- 11142				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

POUNDS				WELL #: 2017		RRCID -> 222892	COMPL. DATE 10/29/2006	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10478	- 11952				
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	36	1	2732	2	Y	5	3	8	192
							6							
12	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2717	2	6	9	Y	5			197
01	2666 N	2296	-0-	-370	-0-	2271	2	25	9	Y	23	3	8	217
02	2408 N	1821	-0-	-587	-0-	1818	2	3	9	Y	3			220
03	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	2991	2	45	9	Y	41	178	1	83
*04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2529	2	87	9	Y	79	2	8	160

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 6062		RRCID -> 222917	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9646	- 10716		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1440	N	1337	-0-	-103	-0-	1337 2	N	-0-			169
12	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436 2	N	-0-			169
01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397 2	N	-0-			169
02	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194 2	N	-0-			169
03	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	1274 2	N	-0-			169
04	1350	N	1224	-0-	-126	-0-	1224 2	N	-0-			169

CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10346 - 11688
11	600	N	547	-0-	-53	-0-	535 2	12 9	Y	11		81
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	817 2	21 9	Y	19		100
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1017 2	19 9	Y	17		117
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1032 2	17 9	Y	15		132
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	645 2	41 9	Y	37		169
*04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	736 2	20 9	Y	18	159 1	2 8 26

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328			PERF. 9739 - 11034
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	998 2	2 9	Y	2	2 1	18
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	2 1	807 2	Y	2	2 1	18
							2 9					
01	713	N	672	-0-	-41	-0-	14 1	658 2	Y	-0-		18
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		Y	-0-		18
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1567 2	3 9	Y	3	3 8	18
*04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1812 2	2 9	Y	2	2 1	18

FLOWERS TRUST		WELL #: 708		RRCID -> 223677		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10816			PERF. 9890 - 10593
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1362 2	45 9	N	41		277
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1432 2	8 9	N	7		284
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295 2	4 9	N	4		288
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157 2	2 9	N	2		290
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1252 2	9 9	N	8	193 1	105
*04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243 2	9 9	N	8		113

PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900			PERF.10636 - 11762
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2330 2	81 9	Y	74	5 8	158
12	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	18 1	2388 2	Y	92		250
							101 9					
01	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2406 2	34 9	Y	31		281
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2094 2	13 9	Y	12		293
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2321 2	18 9	Y	16		309
*04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2235 2	29 9	Y	26	173 1	162

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318			PERF.10135 - 11096
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL WELL #: 1516 RRCID -> 224284 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	577	-0-	-143	-0-	541	2	36	9	Y	33	189	1		26	
12	775 N	736	-0-	-39	-0-	723	2	13	9	Y	12				38	
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-				38	
02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-				38	
03	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-				38	
*04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-				38	

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

PABLO WELL #: 3032 RRCID -> 224673 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10618 - 11720

11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	14	1	1775	2	Y	15	4	8		129
						17	9								
12	2046 N	1869	-0-	-177	-0-	1869	2			Y	-0-				129
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	4	1	1877	2	Y	2	2	8		129
						2	9								
02	1680 N	1516	-0-	-164	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-				129
03	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	1751	2	8	9	Y	7				136
04	1830 N	1644	-0-	-186	-0-	7	1	1620	2	Y	15	97	1	1 8	53
						17	9								

MENDOTA RANCH 51D WELL #: 8 RRCID -> 224880 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10203 - 11096

11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	920	2	7	9	Y	6	3	1		70
12	1085 N	981	-0-	-104	-0-	977	2	4	9	Y	4				74
01	1023 N	712	-0-	-311	-0-	2	1	666	2	Y	40				114
						44	9								
02	868 N	581	-0-	-287	-0-	579	2	2	9	Y	2				116
03	992 N	957	-0-	-35	-0-	953	2	4	9	Y	4	4	8		116
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	945	2	35	9	Y	32	56	1		92

MENDOTA RANCH 13 WELL #: 7R RRCID -> 224882 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10116 - 11172

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 1 RRCID -> 225065 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9992 - 10868

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 MENDOTA RANCH 11 WELL #: 7 RRCID -> 225067 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10146 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	1179	2	53	9	Y	48	22	8			47
12	1457 N	1037	-0-	-420	-0-	1011	2	26	9	Y	24					71
01	1581 N	984	-0-	-597	-0-	963	2	21	9	Y	19	10	8			80
02	1148 N	955	-0-	-193	-0-	942	2	13	9	Y	12					92
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1178	2	23	9	Y	21					113
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1074	2	51	9	Y	46	20	8			139

POUNDS WELL #: 3017 RRCID -> 225163 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10392 - 11684

11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1818	2	10	9	Y	9	2	8			115
12	1984 N	1861	-0-	-123	-0-	1858	2	3	9	Y	3					118
01	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1773	2	9	9	Y	8	1	8			125
02	1708 N	1353	-0-	-355	-0-	1351	2	2	9	Y	2					127
03	1860 N	1531	-0-	-329	-0-	1510	2	21	9	Y	19					146
04	1710 N	1296	-0-	-414	-0-	1289	2	7	9	Y	6					152

CAMPBELL RANCH 11 WELL #: 5011 RRCID -> 225183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 52C WELL #: 4 RRCID -> 225431 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA RANCH 11 WELL #: 6 RRCID -> 225436 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203

11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					33
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3	2			Y	-0-					33
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					33
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

WIGGINS 9 WELL #: 4 RRCID -> 225437 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734

11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2343	2	46	9	Y	42	12	8			150
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2404	2	24	9	Y	22					172
01	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2227	2	47	9	Y	43	182	1	11	8	22
02	1932 N	1821	-0-	-111	-0-	1799	2	22	9	Y	20					42
03	2139 N	2131	-0-	-8	-0-	2120	2	11	9	Y	10					52
04	2070 N	1941	-0-	-129	-0-	1917	2	24	9	Y	22	13	8			61

CAMPBELL WELL #: 1816 RRCID -> 225509 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710

11	1980 N	1899	-0-	-81	-0-	1877	2	22	9	Y	20	2	8			77
12	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	2221	2	18	9	Y	16					93
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2249	2	20	9	Y	18	1	8			110
02	2044 X	1811	-0-	-233	-0-	1798	2	13	9	Y	12					122
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2267	2	9	9	Y	8					130
04	2190 N	1800	-0-	-390	-0-	1783	2	17	9	Y	15	1	8			144

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1710 N	1495	-0-	-215	-0-	1477	2	18	9	Y	16			133
12	1643 N	1298	-0-	-345	-0-	2	1	1268	2	Y	25	3	1	155
						28	9							
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1708	2	Y	20	5	1	170
						22	9							
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	28	1	1476	2	Y	33			203
						36	9							
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	23	1	1690	2	Y	60	191	1	72
						66	9							
*04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1644	2	65	9	Y	59	60	1	71
MENDOTA RANCH 34 WELL #: 18 RRCID -> 227113 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408														
11	2190 N	2142	-0-	-48	-0-	14	1	2071	2	Y	52	4	1	91
						57	9							
12	2294 N	2226	-0-	-68	-0-	18	1	2174	2	Y	31	4	1	118
						34	9							
01	2294 N	1454	-0-	-840	-0-	7	1	1445	2	Y	2			120
						2	9							
02	1988 N	1947	-0-	-41	-0-	1945	2	2	9	Y	2			122
03	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2448	2	3	9	Y	3	3	8	122
*04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	7	1	2330	2	Y	34	152	1	4
						37	9							
COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 227197 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FLOWERS A WELL #: 1004 RRCID -> 227409 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	145	1	30
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 7062 RRCID -> 227480 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9666 - 10828														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MENDOTA RANCH 10B WELL #: 7 RRCID -> 227984 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696														
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1440	2	24	9	Y	22	2	8	138
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1412	2	21	9	Y	19			157
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	2	24	9	Y	22			179
02	1204 N	727	-0-	-477	-0-	703	2	24	9	Y	22			201
03	1333 N	1195	-0-	-138	-0-	1177	2	18	9	Y	16	180	1	37
04	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1108	2	15	9	Y	14	1	8	50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2		RRCID -> 228077	COMPL. DATE 02/14/2007	TOTAL DEPTH 11404	PERF. 9514	- 11192				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			Y	-0-			117
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	649	2	7	9	Y	6			123
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-			123
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	396	2	7	9	Y	6			129
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	441	2	18	9	Y	16			145
04	420 N	391	-0-	-29	-0-	372	2	19	9	Y	17	160	1	2

POUNDS				WELL #: 4017		RRCID -> 228180	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 10468	- 11772				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA RANCH 15				WELL #: 1		RRCID -> 228323	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11740	PERF. 9831	- 11388				
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	19	1	2098	2	Y	6	6	1	97
						7	9							
12	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2177	2	7	9	Y	6	8	1	95
01	2201 N	1865	-0-	-336	-0-	7	1	1858	2	Y	-0-			95
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	1947	2	2	9	Y	2			97
03	2170 N	2146	-0-	-24	-0-	2101	2	45	9	Y	41	22	8	116
*04	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	5	1	2113	2	Y	121	189	1	48
						133	9							

CAMPBELL				WELL #: 1716		RRCID -> 228346	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 10344	- 11698				
11	1110 N	934	-0-	-176	-0-	894	2	40	9	Y	36	190	1	3
12	1953 N	983	-0-	-970	-0-	963	2	20	9	Y	18			21
01	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	1245	2	22	9	Y	20	1	8	40
02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18			58
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1402	2	29	9	Y	26			84
*04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1477	2	20	9	Y	18	1	8	101

MENDOTA RANCH 10A				WELL #: 6		RRCID -> 228381	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 11760	PERF. 10136	- 11464				
11	2250 N	2235	-0-	-15	-0-	2212	2	23	9	Y	21			68
12	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	2258	2	30	9	Y	27			95
01	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2091	2	31	9	Y	28			123
02	2072 N	1919	-0-	-153	-0-	1897	2	22	9	Y	20			143
03	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2066	2	31	9	Y	28			171
04	2040 N	1752	-0-	-288	-0-	1719	2	33	9	Y	30	162	1	26
												13	8	

MENDOTA RANCH 34				WELL #: 15		RRCID -> 228406	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10132	- 11308				
11	1440 N	1274	-0-	-166	-0-	1267	2	7	9	Y	6	1	1	68
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	11	1	1432	2	Y	5	2	1	71
						6	9							
01	1395 N	1224	-0-	-171	-0-	14	1	1209	2	Y	1			72
						1	9							
02	1176 N	1011	-0-	-165	-0-	1011	2			Y	-0-			72
03	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	1268	2	43	9	Y	39	1	8	110
*04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	7	1	1261	2	Y	95			205
						105	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007				TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1631	2	29	9	Y	26	5	8	153
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1599	2	24	9	Y	22			175
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1432	2	22	9	Y	20	179	1	4 8
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1278	2	19	9	Y	17			29
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1564	2	20	9	Y	18			47
*04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1603	2	20	9	Y	18	4	8	61

MENDOTA RANCH 30		WELL #: 3		RRCID -> 229595		COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10452 - 11100					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007				TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668					
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21	9	Y	19	2	8	66
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1782	2	31	9	Y	28			94
01	1798	N	1779	-0-	-19	-0-	1764	2	15	9	Y	14	1	8	107
02	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1864	2	22	9	Y	20			127
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2027	2	42	9	Y	38			165
*04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1745	2	39	9	Y	35	184	1	16

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818					
*11	1770	N	1422	-0-	-348	-0-	7	1	1351	2	Y	58	2	8	168
							64	9							
*12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-			168
*01	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	4	1	1672	2	Y	1	1	8	168
							1	9							
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	7	1	1498	2	Y	-0-			168
*03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	2			Y	-0-			168
04	1650	N	1369	-0-	-281	-0-	4	1	1353	2	Y	11	161	1	18
							12	9							

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007				TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656					
11	720	N	551	-0-	-169	-0-	532	2	19	9	Y	17			39
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	531	2	12	9	Y	11			50
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	431	2	18	9	Y	16	1	8	65
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	390	2	11	9	Y	10			75
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	472	2	3	9	Y	3			78
*04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1	1	8	78

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007				TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226					
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	Y	33	3	1	99
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2581	2	52	9	Y	47	5	1	141
01	3100	N	3645	-0-	545	545	11	1	3625	2	Y	8			149
							9	9							
02	2494	N	1949	-0-	-545	-0-	1945	2	4	9	Y	4			153
03	2542	N	2221	-0-	-321	-0-	2210	2	11	9	Y	10	10	8	153
04	2460	X	2214	-0-	-246	-0-	9	1	2121	2	Y	76	184	1	45
							84	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC PABLO		//CONT.// //CONT.//	60462 500 073056	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS							
		WELL #:	5032	RRCID ->	231007	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10378 - 11744		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
11	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	14	1	2038	2	Y	30	3 8	145
12	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	33	9	2049	2	Y	15		160
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	4	1	2056	2	Y	1		161
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	17	9	1757	2	Y	168	183 1	146
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	11	1	57	9	Y	52		198
*04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1	9	1934	2	Y	64	174 1	88
						70	9						

MENDOTA RANCH 34		WELL #:	2	RRCID ->	231677	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	11656	PERF.	10080 - 11324		
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2072	2	68	9	Y	62	178 1	64
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2114	2	24	9	Y	22	3 1	83
01	2108 N	1578	-0-	-530	-0-	7	1	1570	2	Y	1		84
02	1904 N	1818	-0-	-86	-0-	1784	2	34	9	Y	31		115
03	2108 N	1844	-0-	-264	-0-	1826	2	18	9	Y	16	9 8	122
*04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	7	1	1968	2	Y	5	5 1	122
						6	9						

WEBB 194		WELL #:	6	RRCID ->	232597	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10788	PERF.	10147 - 10572		
11	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1482	2	23	9	N	21		117
12	1581 N	1439	-0-	-142	-0-	1421	2	18	9	N	16		133
01	1581 N	1418	-0-	-163	-0-	1403	2	15	9	N	14	52 1	95
02	1400 N	1314	-0-	-86	-0-	1300	2	14	9	N	13		108
03	1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1360	2	15	9	N	14		122
04	1380 N	1347	-0-	-33	-0-	1335	2	12	9	N	11	53 1	80

MENDOTA RANCH 34		WELL #:	3	RRCID ->	232607	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11238	PERF.	9878 - 11114		
11	23311 X	3477	-0-	-19834	-0-	3151	2	326	9	Y	296	31 1	322
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3393	2	143	9	Y	130	30 1	422
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3920	2	70	9	Y	64	173 1	313
02	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-		313
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4158	2	61	9	Y	55	55 8	313
*04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4091	2	204	9	Y	185	201 1	297

POUNDS 18		WELL #:	2	RRCID ->	232638	COMPL. DATE	10/23/2007	TOTAL DEPTH	12130	PERF.	10710 - 11886		
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	Y	4	2 8	149
12	2542 N	2356	-0-	-186	-0-	2350	2	6	9	Y	5		154
01	2325 N	2052	-0-	-273	-0-	2042	2	10	9	Y	9	1 8	162
02	2128 N	2095	-0-	-33	-0-	2091	2	4	9	Y	4		166
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2391	2	3	9	Y	3		169
*04	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2284	2	31	9	Y	28	2 8	195

POUNDS		WELL #:	5017	RRCID ->	232743	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10466 - 11858		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 CAMPBELL WELL #: B 1 RRCID -> 232885 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	780 N	719	-0-	-61	-0-	679	2	40 9	Y	36	2 8	168
12	775 N	641	-0-	-134	-0-	609	2	32 9	Y	29	173 1	24
01	775 N	585	-0-	-190	-0-	584	2	1 9	Y	1		25
02	700 X	495	-0-	-205	-0-	495	2		Y	-0-		25
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-		25
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3 9	Y	3	3 8	25

MENDOTA RANCH 34 WELL #: 6 RRCID -> 233457 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096

11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1496	2	11 9	Y	10	10 1	32
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1604	2	25 9	Y	23	11 1	44
01	1519 N	1056	-0-	-463	-0-	7	1	959 2	Y	82		126
						90	9					
02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2		Y	-0-		126
03	1519 N	1277	-0-	-242	-0-	1246	2	31 9	Y	28	28 8	126
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1141	2	150 9	Y	136	194 1	68

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

11	1350 N	1217	-0-	-133	-0-	1215	2	2 9	N	2		174
12	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	1217	2		N	-0-		174
01	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1230	2	23 9	N	21		195
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-	895	2	44 9	N	40	167 1	68
*03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

MENDOTA RANCH 51C WELL #: 4 RRCID -> 234215 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MENDOTA RANCH 51A WELL #: 6 RRCID -> 234219 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046

11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1028	2	23 9	Y	21	21 1	27
12	1240 N	810	-0-	-430	-0-	778	2	32 9	Y	29	21 1	35
01	992 N	919	-0-	-73	-0-	2	1	917 2	Y	-0-		35
02	980 N	660	-0-	-320	-0-	660	2		Y	-0-		35
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	780	2	30 9	Y	27	27 8	35
04	900 N	825	-0-	-75	-0-	707	2	118 9	Y	107	122 1	20

MENDOTA RANCH 51 WELL #: 7 RRCID -> 234782 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CAMPBELL		WELL #:		4016	RRCID ->	234924	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10220 - 11448	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	14	1	1348	2	Y	3	3	97
						3	9						
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	11	1	1458	2	Y	6	5	98
						7	9						
01	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	7	1	1232	2	Y	-0-		98
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-		98
03	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1514	2	105	9	Y	95	13	180
*04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	7	1	1377	2	Y	100	179	101
						110	9						

MENDOTA RANCH 13		WELL #:		9	RRCID ->	235001	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4100 - 4510
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ISAACS "C"		WELL #:		3	RRCID ->	235638	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10082 - 10702
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WIGGINS 9		WELL #:		6	RRCID ->	236081	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10330 - 11658	
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1763	2	36	9	Y	33	5	90
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1832	2	34	9	Y	31		121
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1924	2	53	9	Y	48	3	166
02	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2584	2	14	9	Y	13	169	10
03	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1749	2	18	9	Y	16		26
04	1740 N	1707	-0-	-33	-0-	1687	2	20	9	Y	18	5	39

MENDOTA RANCH 34		WELL #:		9	RRCID ->	236209	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	11340	PERF.	10156 - 11164	
11	1530 N	1492	-0-	-38	-0-	1428	2	64	9	Y	58	6	125
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	11	1	1474	2	Y	25	5	145
						28	9						
01	1488 N	1061	-0-	-427	-0-	32	1	1029	2	Y	-0-		145
02	1344 N	1064	-0-	-280	-0-	1064	2			Y	-0-		145
03	1488 N	1112	-0-	-376	-0-	1106	2	6	9	Y	5	5	145
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	4	1	1239	2	Y	-0-		145

CAMPBELL		WELL #:		2116	RRCID ->	236251	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	11861	PERF.	10406 - 11692	
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	2	28	9	Y	25	3	98
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1283	2	24	9	Y	22		120
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1220	2	22	9	Y	20	3	137
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	Y	10		147
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3		150
04	1200 N	1045	-0-	-155	-0-	1033	2	12	9	Y	11	2	159

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 10D		WELL #:		5	RRCID ->	237084	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10290	-	11136
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	454 2	23 9	Y	21	7 8			114
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	760 2	13 9	Y	12				126
01		527 N	512	-0-	-15	-0-	487 2	25 9	Y	23	9 8			140
02		448 N	429	-0-	-19	-0-	418 2	11 9	Y	10				150
03		527 N	424	-0-	-103	-0-	413 2	11 9	Y	10				160
*04		543 N	543	-0-	-0-	-0-	521 2	22 9	Y	20	165 1	4 8		11

WIGGINS 9		WELL #:		5	RRCID ->	237265	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10908	-	11626
11		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1312 2	35 9	Y	32	4 8			142
12		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1376 2	33 9	Y	30				172
01		1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1286 2	31 9	Y	28	177 1	2 8		21
02		1204 N	715	-0-	-489	-0-	698 2	17 9	Y	15				36
03		1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1298 2	15 9	Y	14				50
04		1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1188 2	20 9	Y	18	3 8			65

WIGGINS 9		WELL #:		7	RRCID ->	237266	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11026	-	11718
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				23

MENDOTA RANCH 10C		WELL #:		9	RRCID ->	237315	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	11755	PERF.	10182	-	11558
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WIGGINS 9		WELL #:		8	RRCID ->	237441	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	10294	-	11806
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ISAACS		WELL #:		3	RRCID ->	237603	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9988	-	10482
*07		1674 N	1348	-0-	-326	-0-	1346 2	2 9	N	2				83
*08		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-				83
*09		1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-				83
*10		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-				83
*11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-				83
*12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-				83
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
*03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-				83
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56 1			27

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CHAMBERS RANCH		WELL #:		3119	RRCID -> 238558		COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9446 - 9782
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		3000 N	6527	-0-	3527	3527	6527 2					20
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	427						20
01		427 N	-0-	-0-	-427	-0-						20
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-						20
03		496 X	-0-	-0-	-496	-0-						20
04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-						20

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	14	RRCID ->	238849	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10106 - 11256
11		1740 N	580	-0-	-1160	-0-	579 2	1 9	Y	1	1 1	95
12		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792 2	42 9	Y	38	1 1	132
01		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	11 1	2188 2	Y	3		135
							3 9					
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1901 2	25 9	Y	23		158
03		1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1819 2	6 9	Y	5	5 8	158
*04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	7 1	1751 2	Y	13	154 1	17
							14 9					

WATERFIELD				WELL #:	3112	RRCID ->	238974	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10820	PERF. 9668 - 10068
11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	1 1	437 2	Y	37		82
							41 9					
12		279 N	124	-0-	-155	-0-	110 2	14 9	Y	13		95
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		95
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-		95
03		385 N	385	-0-	-0-	-0-	21 1	351 2	Y	12	3 1	104
							13 9					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	94 1	11

FLOWERS D				WELL #:	1307	RRCID ->	239427	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9624 - 10552
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	1016 2	25 9	Y	23		54
12		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1050 2	13 9	Y	12		66
01		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1036 2	20 9	Y	18		84
02		997 N	997	-0-	-0-	-0-	971 2	26 9	Y	24		108
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1125 2	14 9	Y	13	3 1	118
*04		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1073 2	2 9	Y	2	101 1	19

MENDOTA RANCH 10A				WELL #:	5	RRCID ->	239452	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	11545	PERF.10060 - 11368
11		1050 N	957	-0-	-93	-0-	939 2	18 9	Y	16	3 8	110
12		1240 N	1010	-0-	-230	-0-	997 2	13 9	Y	12		122
01		992 N	898	-0-	-94	-0-	879 2	19 9	Y	17	2 8	137
02		1036 N	718	-0-	-318	-0-	695 2	23 9	Y	21		158
03		1023 N	991	-0-	-32	-0-	972 2	19 9	Y	17		175
*04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	918 2	26 9	Y	24	183 1	3 8
												13

MENDOTA RANCH 34				WELL #:	17	RRCID ->	239616	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10460 - 11354
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		Y	-0-		-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	11 1	593 2	Y	9	1 1	8
							10 9					
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	14 1	730 2	Y	82		90
							90 9					
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	430 2	19 9	Y	17		107
03		496 N	485	-0-	-11	-0-	478 2	7 9	Y	6	1 8	112
*04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 1	505 2	Y	-0-		112

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056									
MENDOTA RANCH 33C-W			WELL #:	1	RRCID ->	242221	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10172 - 11405	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	7 1	1186 2	Y	135		1 1	229	
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	149 9							
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	4 1	1189 2	Y	175		3 1	401	
02	1204 N	1151	-0-	-53	-0-	193 9							
03	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	14 1	1254 2	Y	-0-			401	
04	1230 N	1153	-0-	-77	-0-	11 1	1140 2	Y	-0-			401	
						7 1	1176 2	Y	8		6 8	403	
						9 9							
						7 1	1124 2	Y	20		180 1	243	
						22 9							

FLOWERS B			WELL #:	1705	RRCID ->	242599	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9126 - 10230	
11	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1474 2	25 9	Y	23			201	
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	1490 2	28 9	Y	25			219	
01	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1383 2	30 9	Y	27		1 1	245	
02	1400 N	1216	-0-	-184	-0-	1216 2		Y	-0-			245	
03	1519 N	1262	-0-	-257	-0-	1229 2	33 9	Y	30		186 1	89	
04	1380 N	1133	-0-	-247	-0-	1104 2	29 9	Y	26			115	

MENDOTA RANCH 34			WELL #:	13	RRCID ->	242760	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10038 - 11370	
11	2610 N	2430	-0-	-180	-0-	7 1	2369 2	Y	49		6 1	182	
12	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	54 9							
01	2914 N	2577	-0-	-337	-0-	2950 2	8 9	Y	7		7 1	182	
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	43 1	2532 2	Y	2			184	
03	2914 N	2579	-0-	-335	-0-	2 9							
*04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2227 2	230 9	Y	209		181 1	212	
						2556 2	23 9	Y	21		6 8	227	
						11 1	2569 2	Y	8		8 1	227	
						9 9							

CAMPBELL			WELL #:	2016	RRCID ->	243600	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10404 - 11715	
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1479 2	23 9	Y	21		1 8	161	
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1480 2	17 9	Y	15			176	
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1467 2	17 9	Y	15		1 8	190	
02	1316 X	1181	-0-	-135	-0-	1168 2	13 9	Y	12			202	
03	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	1384 2	18 9	Y	16			218	
04	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	1359 2	20 9	Y	18		187 1	48	
											1 8		

ISAACS			WELL #:	5	RRCID ->	244261	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10024 - 10485	
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1671 2	33 9	N	30			168	
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1681 2	23 9	N	21			189	
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1663 2	28 9	N	25		169 1	45	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1491 2	24 9	N	22			67	
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1594 2	21 9	N	19			86	
*04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1537 2	32 9	N	29		66 1	49	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #:		9	RRCID ->	244475	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11747	PERF.	10334	-	11546
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*07	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2096	2	53	9	Y	48	184	1	10
*08	2232 N	1970	-0-	-262	-0-	1969	2	1	9	Y	1	1	1	10
*09	2160 N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			Y	-0-			10
*10	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			Y	-0-			10
*11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	18	1	2037	2	Y	12	4	1	18
						13	9							
*12	2108 N	2106	-0-	-2	-0-	29	1	2071	2	Y	5	5	1	18
						6	9							
*01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	7	1	2047	2	Y	-0-			18
*02	1904 N	1867	-0-	-37	-0-	1832	2	35	9	Y	32			50
*03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2097	2	70	9	Y	64	1	8	113
*04	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	7	1	1979	2	Y	131	176	1	68
						144	9							

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		4	RRCID ->	244615	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	10620	-	11727
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	1073	2	22	9	Y	20			204
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	Y	15			219
01	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	1032	2	12	9	Y	11			230
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	827	2	15	9	Y	14			244
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	Y	14	182	1	76
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1176	2	18	9	Y	16	1	8	91

MENDOTA RANCH 33D		WELL #:		15	RRCID ->	244616	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	11911	PERF.	10586	-	11863
11	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2066	2	28	9	Y	25	1	8	48
12	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2270	2	33	9	Y	30			78
01	2263 N	2057	-0-	-206	-0-	2014	2	43	9	Y	39	1	8	116
02	1960 N	1703	-0-	-257	-0-	1669	2	34	9	Y	31			147
03	2263 N	2098	-0-	-165	-0-	2040	2	58	9	Y	53	180	1	20
04	1980 N	1843	-0-	-137	-0-	1828	2	15	9	Y	14			34

CAMPBELL		WELL #:		7016	RRCID ->	245418	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10540	-	11816
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

PABLO		WELL #:		7032	RRCID ->	246239	COMPL. DATE	01/25/2009	TOTAL DEPTH	11917	PERF.	10554	-	11757
11	1350 N	1215	-0-	-135	-0-	14	1	1201	2	Y	-0-			23
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-			23
01	1240 N	1016	-0-	-224	-0-	4	1	1012	2	Y	-0-			23
02	1120 N	892	-0-	-228	-0-	7	1	866	2	Y	17			40
						19	9							
03	1240 N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			Y	-0-			40
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	7	1	1231	2	Y	2			42
						2	9							

ISAACS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	246518	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962	-	10527
11	690 N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-			17
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-			17
01	682 N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-			17
02	616 N	586	-0-	-30	-0-	586	2			N	-0-			17
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			17
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10740 - 11855				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1387	2	6	9	Y	5	1	8	169
12	1426 N	1249	-0-	-177	-0-	1246	2	3	9	Y	3			172
01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	Y	1	1	8	172
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-			172
03	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			172
*04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1573	2	15	9	Y	14	164	1	22

CAMPBELL		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11670				
11	1170 N	945	-0-	-225	-0-	943	2	2	9	Y	2	2	8	12
12	1147 N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			Y	-0-			12
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	1012	2	1	9	Y	1	1	8	12
02	1036 X	796	-0-	-240	-0-	796	2			Y	-0-			12
03	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-			12
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1246	2	3	9	Y	3	3	8	12

FLOWERS B		WELL #: 1605		RRCID -> 247603		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 9438 - 10480				
11	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1126	2	15	9	Y	14			69
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1242	2	22	9	Y	20	3	1	86
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3			89
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-			89
03	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1242	2	76	9	Y	69	43	1	115
*04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-			115

BRASWELL		WELL #: 2		RRCID -> 248101		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10276 - 10584				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11929		PERF.10686 - 11890				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11914		PERF.10520 - 11783				
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1024	2	15	9	Y	14			34
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1038	2	12	9	Y	11			45
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1040	2	17	9	Y	15			60
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	909	2	11	9	Y	10			70
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1083	2	6	9	Y	5			75
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1024	2	18	9	Y	16	1	8	90

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10550 - 11895				
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			142
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-			142
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-			142
02	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-			142
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2			144
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	541	2	23	9	Y	21			165

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056															
ISAACS "C" 196 WELL #: 4H RRCID -> 249470 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10309 - 12700															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	240	1	1869	2	N	52	185	1	86	
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	57	9	248	1	N	50			136	
01	2139 N	1798	-0-	-341	-0-	55	9	240	1	N	25			161	
02	1932 N	1694	-0-	-238	-0-	28	9	224	1	N	36			197	
03	2139 N	2034	-0-	-105	-0-	40	9	248	1	N	39	162	1	74	
*04	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	43	9	240	1	N	41			115	
						45	9								
FLOWERS A WELL #: 1104 RRCID -> 250643 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544															
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-			91	
12	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	1011	2	3	9	Y	3	3	1	91	
01	1023 N	992	-0-	-31	-0-	978	2	14	9	Y	13	2	1	102	
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-			102	
03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1018	2	12	9	Y	11	6	1	107	
*04	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	Y	3			110	
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547															
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2265	2	36	9	N	33			205	
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2186	2	36	9	N	33			238	
01	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2190	2	36	9	N	33			271	
02	2156 N	1991	-0-	-165	-0-	1958	2	33	9	N	30			301	
03	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2147	2	21	9	N	19	191	1	129	
04	2160 N	2147	-0-	-13	-0-	2121	2	26	9	N	24			153	
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
CAMPBELL 38 WELL #: 2 RRCID -> 263208 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10440 - 10918															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.// 073056									
FLOWERS-LISTON 62			WELL #: 10H		RRCID -> 264550		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10043 PERF.10473 - 12874		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2963	2	48	9	N	319
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2901	2	22	9	N	150
01		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2781	2	83	9	N	225
02		2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	225
03		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	225
*04		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	2933	2	135	9	N	164

VOLLMERT			WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 04/09/2013			TOTAL DEPTH 10478 PERF.10277 - 12876		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEBB, LESLIE ET AL			WELL #: 1897H		RRCID -> 266479		COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH 9985 PERF.10690 - 13000		
11		3180 X	3133	-0-	-47	-0-	240	1	2841	2	N	164
12		3844 X	3184	-0-	-660	-0-	248	1	2875	2	N	37
01		3844 X	3339	-0-	-505	-0-	248	1	3033	2	N	90
02		3472 X	2506	-0-	-966	-0-	212	1	2261	2	N	120
03		3255 X	2789	-0-	-466	-0-	248	1	2497	2	N	160
04		3240 X	1676	-0-	-1564	-0-	224	1	1424	2	N	25

VOLLMERT, J. C.			WELL #: 13H		RRCID -> 267241		COMPL. DATE 12/13/2011			TOTAL DEPTH 9885 PERF.10200 - 12681		
11		2760 X	2749	-0-	-11	-0-	2604	2	145	9	N	381
12		2852 X	2732	-0-	-120	-0-	2664	2	68	9	N	254
01		2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2528	2	84	9	N	139
02		2576 X	1836	-0-	-740	-0-	1834	2	2	9	N	141
03		2852 X	2639	-0-	-213	-0-	2607	2	32	9	N	170
04		2520 N	2420	-0-	-100	-0-	2387	2	33	9	N	200

ISAACS 195			WELL #: 5H		RRCID -> 267464		COMPL. DATE 04/05/2013			TOTAL DEPTH 10148 PERF.10587 - 11526		
11		1800 N	1688	-0-	-112	-0-	390	1	1177	2	N	274
12		1829 N	674	-0-	-1155	-0-	403	1	238	2	N	120
01		1395 N	427	-0-	-968	-0-	403	1	24	9	N	142
02		1568 N	373	-0-	-1195	-0-	364	1	9	9	N	150
03		682 N	446	-0-	-236	-0-	403	1	30	2	N	162
04		420 N	383	-0-	-37	-0-	377	1	6	9	N	167

MENDOTA RANCH			WELL #: 595H		RRCID -> 267726		COMPL. DATE 05/10/2012			TOTAL DEPTH 10478 PERF. N/A		
11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3674	2	36	9	N	181
12		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3753	2	40	9	N	217
01		3069 X	3061	-0-	-8	-0-	3052	2	9	9	N	225
02		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2934	2	2	9	N	227
03		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3316	2	11	9	N	237
*04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3193	2	25	9	N	260

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		5580 X	2583	-0-	-2997	-0-	750	1	1802	2	N	28		236
12		5766 X	4698	-0-	-1068	-0-	31	9						
01		5084 X	3955	-0-	-1129	-0-	775	1	3822	2	N	92	186	142
02		4088 X	3479	-0-	-609	-0-	101	9						
03		4712 X	4542	-0-	-170	-0-	775	1	3114	2	N	60		202
04		4560 X	3215	-0-	-1345	-0-	66	9						
							700	1	2692	2	N	79		281
							87	9						
							775	1	3655	2	N	102	195	188
							112	9						
							750	1	2415	2	N	45		233
							50	9						

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779														
11		1980 N	1822	-0-	-158	-0-	1765	2	57	9	N	52		200
12		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1748	2	59	9	N	54	180	74
01		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1837	2	61	9	N	55	46	83
02		1708 N	1676	-0-	-32	-0-	1639	2	37	9	N	34		117
03		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1703	2	51	9	N	46		163
*04		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1926	2	80	9	N	73	123	113

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890														
11		8430 X	7643	-0-	-787	-0-	750	1	6869	2	N	22		321
12		8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	24	9						
01		8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	775	1	7456	2	N	80		401
02		7140 X	6857	-0-	-283	-0-	88	9						
03		8308 X	7576	-0-	-732	-0-	775	1	7264	2	N	84	204	281
*04		8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	92	9						
							700	1	6093	2	N	58		339
							64	9						
							775	1	6734	2	N	61	175	225
							67	9						
							750	1	7266	2	N	68		293
							75	9						

MAHLER, FIELDS WELL #: 14H RRCID -> 268644 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9370 - 14093														
11		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3888	2	97	9	Y	88		195
12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	16	1	4015	2	Y	104	193	106
01		3999 X	3769	-0-	-230	-0-	114	9						
02		3612 X	3364	-0-	-248	-0-	27	1	3646	2	Y	87	9	184
03		3999 X	3925	-0-	-74	-0-	96	9						
04		3870 X	3660	-0-	-210	-0-	24	1	3261	2	Y	72	171	85
							79	9						
							8	1	3793	2	Y	113	30	168
							124	9						
							3581	2	79	9	Y	72	178	62

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627														
11		2460 N	2335	-0-	-125	-0-	2335	2			N	-0-		7
12		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2353	2	31	9	N	28		35
01		2387 N	2126	-0-	-261	-0-	1828	2	298	9	N	271		306
02		2184 N	1897	-0-	-287	-0-	1897	2			N	-0-		306
03		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-		306
*04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2295	2	157	9	N	143	195	254

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				//CONT.//	073056									
ISAACS 'C' 196				WELL #:	6H	RRCID -> 268834	COMPL. DATE	11/30/2012	TOTAL DEPTH	9986	PERF.10389	-	12275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		4080 X	3202	-0-	-878	-0-	240	1	2915	2	N	43	189 1	111
							47	9						
12		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	248	1	4606	2	N	43		154
							47	9						
01		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	244	1	3967	2	N	45		199
							50	9						
02		3416 X	3371	-0-	-45	-0-	224	1	3116	2	N	28		227
							31	9						
03		4309 X	2873	-0-	-1436	-0-	236	1	2592	2	N	41	174 1	94
							45	9						
04		4170 X	3266	-0-	-904	-0-	224	1	2980	2	N	56		150
							62	9						

ISAACS 'C' 196 SL				WELL #:	7H	RRCID -> 268842	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10417	-	12437	
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	240	1	2277	2	N	40	170 1	70
							44	9						
12		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	224	1	1203	2	N	44		114
							48	9						
01		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	248	1	1709	2	N	56		170
							62	9						
02		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	224	1	1138	2	N	26		196
							29	9						
03		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	160	1	2590	2	N	16	165 1	47
							18	9						
*04		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	192	1	2766	2	N	35		82
							39	9						

WIGGINS 54				WELL #:	7H	RRCID -> 268934	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10815	PERF.11204	-	14468	
11		3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-		17
12		3906 X	3824	-0-	-82	-0-	3822	2	2	9	N	2		19
01		3906 X	2996	-0-	-910	-0-	2970	2	26	9	N	24		43
02		3528 X	3081	-0-	-447	-0-	3081	2			N	-0-		43
03		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-		43
04		3780 X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			N	-0-		43

CHAMBERS "B"				WELL #:	410	RRCID -> 269993	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9144	-	9738	
11		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	30	1	1404	2	N	10		153
							11	9						
12		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1082	2	N	19		172
							21	9						
01		1085 N	794	-0-	-291	-0-	31	1	756	2	N	6		178
							7	9						
02		980 N	807	-0-	-173	-0-	28	1	771	2	N	7		185
							8	9						
03		1085 N	1058	-0-	-27	-0-	31	1	1014	2	N	12	1 1	196
							13	9						
*04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1017	2	N	6	165 1	37
							7	9						

FLOWERS B				WELL #:	18H	RRCID -> 271112	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9780	-	13082	
11		6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5977	2	139	9	Y	126		209
12		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6094	2	144	9	Y	131	200 1	140
01		5983 X	5726	-0-	-257	-0-	5574	2	152	9	Y	138	14 1	264
02		5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	5680	2	134	9	Y	122	177 1	209
03		5983 X	5850	-0-	-133	-0-	5708	2	142	9	Y	129	197 1	141
*04		5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5767	2	127	9	Y	115	175 1	81

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC CHAMBERS, FRANK M.				//CONT.// //CONT.//	60462 500 073056	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2HR	RRCID -> 271834	COMPL. DATE 10/02/2013	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10914 - 15116							
11		8010 X	5417	-0-	-2593	-0-	220 1	5114 2	N		75					255
12		7347 X	6268	-0-	-1079	-0-	248 1	5909 2	N		101	186 1				170
01		7347 X	4662	-0-	-2685	-0-	235 1	4335 2	N		84					254
02		6636 X	5545	-0-	-1091	-0-	200 1	5275 2	N		64					318
03		6758 X	5322	-0-	-1436	-0-	204 1	5049 2	N		63	164 1				217
04		6060 X	4811	-0-	-1249	-0-	128 1	4610 2	N		66	159 1				124
				WELL #:	9H	RRCID -> 272239	COMPL. DATE 08/06/2013	TOTAL DEPTH 9993	PERF.10345 - 15020							
11		5220 X	4962	-0-	-258	-0-	4863 2	99 9	N		90					202
12		5394 X	5020	-0-	-374	-0-	4911 2	109 9	N		99	167 1				134
01		5394 X	5055	-0-	-339	-0-	4952 2	103 9	N		94					228
02		4788 X	4683	-0-	-105	-0-	4603 2	80 9	N		73	181 1				120
03		5115 X	4735	-0-	-380	-0-	4670 2	65 9	N		59	65 1				114
04		4950 X	4557	-0-	-393	-0-	4472 2	85 9	N		77					191
				WELL #:	310	RRCID -> 274303	COMPL. DATE 10/20/1984	TOTAL DEPTH 10170	PERF. 9166 - 9857							
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	30 1	21 2	N		-0-					170
12		1116 N	263	-0-	-853	-0-	31 1	218 2	N		13					183
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	31 1	892 2	N		4	184 1				3
02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	28 1	1500 2	N		-0-					3
03		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	31 1	1084 2	N		-0-					3
04		900 N	173	-0-	-727	-0-	30 1	143 2	N		-0-					3
				WELL #:	204 L	RRCID -> 274375	COMPL. DATE 10/28/1978	TOTAL DEPTH 10852	PERF. 9585 - 10671							
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N		-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N		-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N		-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N		-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N		-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	41		N		-0-					-0-
				WELL #:	1228H	RRCID -> 276573	COMPL. DATE 12/11/2014	TOTAL DEPTH 9977	PERF.10344 - 14473							
11		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	1020 1	7855 2	N		506	368 1				333
12		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1054 1	8390 2	N		506	548 1				291
01		9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	1020 1	8229 2	N		422	386 1				327
02		8288 X	8218	-0-	-70	-0-	952 1	6855 2	N		374	377 1				324
03		10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	1054 1	8742 2	N		509	577 1				256
*04		10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	1020 1	8699 2	N		527	576 1				207

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC			//CONT.//	073056								
MAHLER			WELL #:	7H	RRCID ->	276591	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9932 - 15220
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	9370 X	9370	-0-	-0-	-0-	750 1	8273 2	N	315	189 1	392	
12	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	347 9	775 1	8362 2	N	346	353 1	385
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	381 9	775 1	7997 2	N	311	361 1	335
02	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	342 9	700 1	6818 2	N	247	327 1	255
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	272 9	775 1	285 9	N	259	332 1	182
*04	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	750 1	7012 2	N	215	181 1	216	
						237 9						
POUNDS 18			WELL #:	4SL	RRCID ->	276666	COMPL. DATE	03/07/2014	TOTAL DEPTH	11731	PERF.	11633 - 15951
11	11040 X	8828	-0-	-2212	-0-	144 1	8555 2	Y	117	4 8	285	
12	10923 X	10923	-0-	-0-	-0-	129 9	149 1	10651 2	Y	112	176 1	221
01	10106 X	9134	-0-	-972	-0-	123 9	149 1	8852 2	Y	121	180 1	158
02	9128 X	7894	-0-	-1234	-0-	133 9	62 1	7696 2	Y	124	185 1	97
03	10106 X	8927	-0-	-1179	-0-	136 9	8843 2	84 9	Y	76		173
04	9780 X	8749	-0-	-1031	-0-	8595 2	154 9	Y	140	176 1	137	
POUNDS 18 SL			WELL #:	6H	RRCID ->	276811	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10701 - 15357
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MCMORDIE 87			WELL #:	9H	RRCID ->	277862	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	10315 - 14500
11	15776 X	15776	-0-	-0-	-0-	1188 1	13829 2	N	690	564 1	353	
12	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	759 9	1228 1	14944 2	N	577	746 1	184
01	14779 X	14779	-0-	-0-	-0-	635 9	1194 1	13117 2	N	425	360 1	249
02	12941 X	12941	-0-	-0-	-0-	468 9	1075 1	11438 2	N	389	377 1	261
*03	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	428 9	1228 1	12110 2	N	497	566 1	192
04	8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-	547 9			N	NO RPT	192	
VOLLMERT, J. C.			WELL #:	2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314 - 10713
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MAHLER		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.10060	- 13055	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	1140 N	983	-0-	-157	-0-	216 1	764 2		N	3			64
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	248 1	1227 2		N	15			79
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	248 1	1296 2		N	22			101
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	200 1	1259 2		N	34			135
03	1488 N	262	-0-	-1226	-0-	240 1	22 9		N	20	73 1		82
04	1530 N	1214	-0-	-316	-0-	240 1	962 2		N	11			93

MAHLER		WELL #:		10H	RRCID ->	280072	COMPL. DATE	08/31/2015	TOTAL DEPTH	9464	PERF. 9958	- 14304	
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	240 1	1281 2		N	54			266
12	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	224 1	880 2		N	32			298
01	2387 X	1341	-0-	-1046	-0-	192 1	1121 2		N	25	169 1		154
02	2156 X	1291	-0-	-865	-0-	180 1	1070 2		N	37			191
03	1736 X	1718	-0-	-18	-0-	244 1	1416 2		N	53			244
*04	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	240 1	1823 2		N	39	176 1		107

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		8H	RRCID ->	280563	COMPL. DATE	02/15/2016	TOTAL DEPTH	10768	PERF.11625	- 14973	
11	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	480 1	6786 2		N	11			369
12	8587 X	7600	-0-	-987	-0-	496 1	7084 2		N	18			387
01	8587 X	6860	-0-	-1727	-0-	496 1	6332 2		N	29			416
02	7756 X	5019	-0-	-2737	-0-	448 1	4571 2		N	-0-			416
03	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	496 1	8678 2		N	3	157 1		262
*04	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	480 1	7497 2		N	184			446

MENDOTA RANCH 63		WELL #:		9H	RRCID ->	280678	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	10056	PERF.10415	- 14951	
11	10710 X	9352	-0-	-1358	-0-	480 1	8472 2		N	364	375 1		507
12	8308 X	6523	-0-	-1785	-0-	496 1	5828 2		N	181	372 1		316
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	496 1	7496 2		N	354	379 1		291
02	8736 X	4822	-0-	-3914	-0-	448 1	4052 2		N	293			584
03	9672 X	7349	-0-	-2323	-0-	496 1	6483 2		N	336	379 1		541
04	9360 X	7706	-0-	-1654	-0-	469 1	7114 2		N	112	385 1		268

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 FLOWERS, VERNON M. WELL #: 802 RRCID -> 282103 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9106 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-				98
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				98
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				98
02	392 N	342	-0-	-50	-0-	342	2			N	-0-				98
*03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	421	2	19	9	N	17				115
*04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1	91	1		25

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 2 RRCID -> 283864 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9352 - 10427

11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	175	2	33	9	N	30				194
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	184	2	43	9	N	39	190	1		43
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	144	2	46	9	N	42				85
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	N	37				122
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	170	2	39	9	N	35				157
*04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	150	2	36	9	N	33				190

MAHLER WELL #: 1 RRCID -> 286546 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9851 - 9909

11	180 N	162	-0-	-18	-0-	154	2	8	9	N	7				28
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	N	4				32
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7				39
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3				42
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7				49
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	140	2	4	9	N	4				53

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 4 RRCID -> 286565 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9666 - 9744

11	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1095	2	21	9	N	19				98
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	2	12	9	N	11				109
01	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1057	2	14	9	N	13				122
02	1036 N	928	-0-	-108	-0-	909	2	19	9	N	17				139
03	1116 N	958	-0-	-158	-0-	947	2	11	9	N	10				149
04	1050 N	1000	-0-	-50	-0-	989	2	11	9	N	10				159

CHAMBERS, FRANK M. WELL #: 5 RRCID -> 286566 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9721 - 10222

11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	875	2	30	9	N	27				54
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	894	2	30	9	N	27				81
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	846	2	19	9	N	17				98
02	812 N	484	-0-	-328	-0-	480	2	4	9	N	4				102
03	899 N	682	-0-	-217	-0-	669	2	13	9	N	12				114
04	840 N	772	-0-	-68	-0-	758	2	14	9	N	13				127

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 VOLLMERT TRUST WELL #: 3031H RRCID -> 246765 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945

11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-				158
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-				158
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-				158
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	462	3	6	9	N	5				163
*03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	631	3	6	9	N	5				168
*04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5				173

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851											
VOLLMERT TRUST SL		WELL #: 4031H		RRCID -> 246766		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			52
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			52
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			52
*04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			52

MENDOTA RANCH		WELL #: 3030H		RRCID -> 247862		COMPL. DATE 01/01/2009			TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391				
11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2896	3	26	9	N	24		117
12	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3237	3	20	9	N	18		135
01	3472 X	3268	-0-	-204	-0-	3249	3	19	9	N	17		152
02	2800 X	2298	-0-	-502	-0-	2284	3	14	9	N	13		165
03	3007 X	2637	-0-	-370	-0-	2637	3			N	-0-		165
04	3150 X	2592	-0-	-558	-0-	2592	3			N	-0-		165

VOLLMERT TRUST		WELL #: 2031H		RRCID -> 251461		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

MENDOTA RANCH SL		WELL #: 430H		RRCID -> 252376		COMPL. DATE 05/27/2009			TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764				
11	300 N	82	-0-	-218	-0-	82	3		N	-0-			7
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	82	3		N	-0-			7
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			7
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			7
*03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			7
*04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			7

VOLLMERT TRUST		WELL #: 531H		RRCID -> 266386		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900				
11	6900 X	6739	-0-	-161	-0-	6728	3	11	9	N	10		202
12	7006 X	6997	-0-	-9	-0-	6963	3	34	9	N	31		233
01	6944 X	6473	-0-	-471	-0-	6467	3	6	9	N	5		238
02	6552 X	5267	-0-	-1285	-0-	5267	3			N	-0-		238
03	7254 X	7203	-0-	-51	-0-	7203	3			N	-0-	182 1	56
04	6780 X	6412	-0-	-368	-0-	6404	3	8	9	N	7		63

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 11H		RRCID -> 268478		COMPL. DATE 12/08/2011			TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089				
11	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6649	3	66	9	N	60		114
12	7920 X	7920	-0-	-0-	-0-	7808	3	112	9	N	102	194 1	22
01	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7615	3	62	9	N	56		78
02	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	6138	3	88	9	N	80		158
*03	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7848	3	114	9	N	104	190 1	72
*04	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	6656	3	78	9	N	71		143

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 12H		RRCID -> 268486		COMPL. DATE 07/24/2012			TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588				
11	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4389	3	65	9	N	59		337
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4434	3	65	9	N	59	193 1	203
01	4278 X	3677	-0-	-601	-0-	3620	3	57	9	N	52		255
02	4060 X	3784	-0-	-276	-0-	3701	3	83	9	N	75		330
03	4495 X	3147	-0-	-1348	-0-	3125	3	22	9	N	20		350
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT		350

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 CAMPBELL WELL #: 3 RRCID -> 233408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10376 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	45 1	2464 3	N	111	187 1		23
12	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	122 9						
01	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	47 1	2445 3	N	-0-			23
02	2436 N	2312	-0-	-124	-0-	47 1	2397 3	N	-0-			23
						42 1	2054 3	N	196	192 1		27
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	216 9						
						47 1	2256 3	N	195	192 1		30
*04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	215 9			30			60
						2341 3	33 9	N				

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 ABRAHAM "40" WELL #: 1 RRCID -> 199329 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10791 - 11315

11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	30 1	1128 2	N	-0-			142
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	30 1	1043 2	N	3			145
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	3 9						
						31 1	1305 2	N	9			154
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	10 9						
						23 1	1156 2	N	5			159
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	6 9						
						31 1	1141 2	N	7			166
*04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	8 9			7			173
						30 1	1008 2	N				
						8 9						

MENDOTA "40" WELL #: 1 RRCID -> 200405 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10315 - 11392

11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	30 1	1088 2	N	21			224
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	23 9						
						31 1	1189 2	N	18			242
01	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	20 9						
						31 1	1432 2	N	20	193 1		69
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 9						
						23 1	317 2	N	3			72
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	3 9						
						31 1	328 2	N	22			94
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	24 9			16			110
						30 1	461 2	N				
						18 9						

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1921 RRCID -> 224696 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9995 - 10558

11	1500 N	1408	-0-	-92	-0-	30 1	1354 2	N	22			117
12	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	24 9						
						31 1	1379 2	N	13			130
01	1457 N	1284	-0-	-173	-0-	14 9						
						29 1	1222 2	N	30			160
02	1316 N	1080	-0-	-236	-0-	33 9						
						24 1	1026 2	N	27			187
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	30 9						
						31 1	1373 2	N	20			207
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	22 9			20			227
						30 1	1334 2	N				
						22 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 ARTHUR WEBB ET AL "S" WELL #: 1933 RRCID -> 228619 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10420 - 10598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	30	1	373	2	N	5			100
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	6	9	361	2	N	5			105
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	28	1	300	2	N	5			110
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	6	9	217	2	N	7			117
03	403 N	340	-0-	-63	-0-	24	1	310	2	N	-0-			117
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	8	9	304	2	N	-0-			117

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1922 RRCID -> 232397 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10862

11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	30	1	2545	2	N	79	195	1	127
12	2728 N	2719	-0-	-9	-0-	87	9	2599	2	N	81			208
01	2790 N	2343	-0-	-447	-0-	31	1	2271	2	N	40			248
02	2492 N	2176	-0-	-316	-0-	89	9	2101	2	N	46	189	1	105
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	44	9	2607	2	N	82			187
*04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	24	1	2603	2	N	80			267
						51	9							
						31	1							
						90	9							
						30	1							
						88	9							

WEBB, ARTHUR ET AL "S" WELL #: 1934 RRCID -> 232433 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10040 - 10894

11	750 N	743	-0-	-7	-0-	30	1	674	2	N	35	185	1	75
12	744 N	733	-0-	-11	-0-	39	9	696	2	N	5			80
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	N	2			82
02	700 N	613	-0-	-87	-0-	6	9	572	2	N	15			97
03	744 N	717	-0-	-27	-0-	24	1	678	2	N	7			104
04	690 N	685	-0-	-5	-0-	17	9	633	2	N	20			124
						31	1							
						8	9							
						30	1							
						22	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1924 RRCID -> 234094 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10460 - 10842

11	2970 X	2918	-0-	-52	-0-	30	1	2859	2	N	26			79
12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	29	9	2861	2	N	33			112
01	3038 X	2886	-0-	-152	-0-	31	1	2822	2	N	30			142
02	2716 X	2539	-0-	-177	-0-	31	1	2491	2	N	18			160
03	3007 X	2847	-0-	-160	-0-	33	9	2775	2	N	37			197
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	28	1	2735	2	N	25			222
						20	9							
						31	1							
						41	9							
						30	1							
						28	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 LESLIE WEBB ET AL "R" WELL #: 1923 RRCID -> 235260 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10014 - 10834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	30 1	9 9	358	2	N	8				104
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	31 1	9 9	367	2	N	-0-				104
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	28 1	7 9	351	2	N	6				110
02	364 N	303	-0-	-61	-0-	24 1	10 9	269	2	N	9				119
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	31 1	11 9	374	2	N	10				129
*04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	30 1	9 9	351	2	N	8				137

WEBB ET AL "P" WELL #: 1901 RRCID -> 239450 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9862 - 10620

11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	30 1	12 9	1194	2	N	11				85
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	31 1	28 9	1202	2	N	25				110
01	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	31 1	20 9	1125	2	N	18				128
02	1148 N	1081	-0-	-67	-0-	28 1	17 9	1036	2	N	15				143
03	1271 N	1131	-0-	-140	-0-	31 1	21 9	1079	2	N	19				162
04	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	30 1	18 9	1022	2	N	16				178

WEBB, LESLIE ET AL "R" WELL #: 1925 RRCID -> 240873 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10514 - 10930

11	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	30 1	48 9	2834	2	N	44				287
12	3100 X	2924	-0-	-176	-0-	31 1	48 9	2845	2	N	44	184	1		147
01	3007 X	2870	-0-	-137	-0-	31 1	42 9	2797	2	N	38				185
02	2716 X	2549	-0-	-167	-0-	28 1	33 9	2488	2	N	30				215
03	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	31 1	35 9	2585	2	N	32				247
04	2910 X	2779	-0-	-131	-0-	30 1	41 9	2708	2	N	37	186	1		98

WEBB, LESLIE ET AL WELL #: 1891 RRCID -> 241156 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10190 - 10440

11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	30 1	18 9	1183	2	N	16				130
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	31 1	20 9	1211	2	N	18				148
01	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	28 1	21 9	1200	2	N	19				167
02	1148 N	1060	-0-	-88	-0-	26 1	14 9	1020	2	N	13				180
03	1271 N	1167	-0-	-104	-0-	31 1	19 9	1117	2	N	17				197
04	1200 N	1184	-0-	-16	-0-	30 1	18 9	1136	2	N	16				213

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	3084	-0-	-216	-0-	30	1	3001	2	N	48		216
						53	9						
12	3410 X	3174	-0-	-236	-0-	31	1	3090	2	N	48		264
						53	9						
01	3348 X	3124	-0-	-224	-0-	31	1	3028	2	N	59		323
						65	9						
02	2968 X	2867	-0-	-101	-0-	28	1	2787	2	N	47	191 1	179
						52	9						
03	3286 X	2733	-0-	-553	-0-	31	1	2656	2	N	42		221
						46	9						
04	3090 X	2982	-0-	-108	-0-	30	1	2908	2	N	40		261
						44	9						

WEBB ET AL "P"		WELL #:		1902	RRCID ->	243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856 - 10646	
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	30	1	949	2	N	20		207
						22	9						
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	10		217
						11	9						
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	29	1	939	2	N	55	157 1	115
						61	9						
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	24	1	775	2	N	2		117
						2	9						
03	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	31	1	969	2	N	3		120
						3	9						
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	30	1	905	2	N	9		129
						10	9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1892	RRCID ->	244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246 - 10603	
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30	1	1341	2	N	30		277
						33	9						
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	31	1	1432	2	N	33	186 1	124
						36	9						
01	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	31	1	1317	2	N	23		147
						25	9						
02	1316 N	1207	-0-	-109	-0-	28	1	1157	2	N	20		167
						22	9						
03	1488 N	1303	-0-	-185	-0-	31	1	1250	2	N	20		187
						22	9						
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	30	1	1301	2	N	24		211
						26	9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		83	RRCID ->	244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028 - 10687	
11	1440 N	1269	-0-	-171	-0-	30	1	1229	2	N	9		274
						10	9						
12	1426 N	1297	-0-	-129	-0-	31	1	1218	2	N	44	194 1	124
						48	9						
01	1364 N	1223	-0-	-141	-0-	31	1	1161	2	N	28		152
						31	9						
02	1176 N	1109	-0-	-67	-0-	28	1	1057	2	N	22		174
						24	9						
03	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	31	1	1149	2	N	32		206
						35	9						
*04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	30	1	1133	2	N	14		220
						15	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
FLOWERS TRUST		WELL #:		82	RRCID ->	247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838 - 10662										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE								
11	1860 N	1843	-0-	-17	-0-	30	1	1795	2	N	16			294								
12	1922 N	1862	-0-	-60	-0-	18	9	1808	2	N	21	174	1	141								
01	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	23	9	1805	2	N	20			161								
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	31	1	1694	2	N	20			181								
03	1860 N	1749	-0-	-111	-0-	22	9	1694	2	N	22			203								
*04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	31	1	1814	2	N	36			239								
						24	9															
						30	1															
						40	9															
FLOWERS TRUST													WELL #:	84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683
11	1950 N	1781	-0-	-169	-0-	30	1	1719	2	N	29			142								
12	1922 N	1794	-0-	-128	-0-	32	9	1740	2	N	21			163								
01	1891 N	1657	-0-	-234	-0-	31	1	1590	2	N	33			196								
02	1652 N	1100	-0-	-552	-0-	23	9	1056	2	N	17			213								
03	1798 N	1466	-0-	-332	-0-	36	9	1416	2	N	17			230								
04	1590 N	1544	-0-	-46	-0-	25	1	1491	2	N	21	187	1	64								
						19	9															
						31	1															
						19	9															
						30	1															
						23	9															
FLOWERS TRUST "B"													WELL #:	32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732
11	3540 X	3319	-0-	-221	-0-	30	1	3255	2	N	31			200								
12	3534 X	3401	-0-	-133	-0-	34	9	3328	2	N	38			238								
01	3503 X	3341	-0-	-162	-0-	31	1	3282	2	N	25			263								
02	3136 X	3014	-0-	-122	-0-	28	9	2938	2	N	44	187	1	120								
03	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	28	1	3221	2	N	27			147								
04	3330 X	3206	-0-	-124	-0-	48	9	3155	2	N	19			166								
						30	9															
						30	1															
						21	9															
LESLIE WEBB ET AL													WELL #:	1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660
11	1290 N	1275	-0-	-15	-0-	30	1	1219	2	N	24			147								
12	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	26	9	1252	2	N	21			168								
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	31	1	1238	2	N	22			190								
02	1204 N	1183	-0-	-21	-0-	23	9	1136	2	N	17			207								
03	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	31	1	1142	2	N	18			225								
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	20	9	1208	2	N	17			242								
						30	1															
						19	9															

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	30	1	1037	2	N	13			167
12	1271 N	1166	-0-	-105	-0-	14	9	1110	2	N	23			190
01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	25	9	1105	2	N	10			200
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	11	9	1024	2	N	15			215
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	1489	2	N	19			234
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	17	9	2149	2	N	36			270
						31	1							
						21	9							
						40	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812		
11	2310 N	2231	-0-	-79	-0-	30	1	2164	2	N	34			242
12	2294 N	2220	-0-	-74	-0-	37	9	2137	2	N	47	190	1	99
01	2294 N	2125	-0-	-169	-0-	31	1	2060	2	N	31			130
02	2072 N	1878	-0-	-194	-0-	52	9	1821	2	N	26			156
03	2232 N	1983	-0-	-249	-0-	31	1	1921	2	N	28			184
04	2070 N	1966	-0-	-104	-0-	29	9	1914	2	N	20			204
						31	1							
						31	9							
						30	1							
						22	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802		
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	30	1	2762	2	N	42			187
12	2883 N	2750	-0-	-133	-0-	46	9	2672	2	N	43			230
01	2883 N	2511	-0-	-372	-0-	31	1	2413	2	N	61	194	1	97
02	2604 N	2336	-0-	-268	-0-	47	9	2262	2	N	42			139
03	2759 N	2376	-0-	-383	-0-	28	1	2303	2	N	38			177
04	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	46	9	2274	2	N	42			219
						31	1							
						42	9							
						30	1							
						46	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150		
11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	30	1	1893	2	N	33			320
12	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	36	9	1977	2	N	64			384
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	31	1	1717	2	N	48			432
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	70	9	1680	2	N	12			444
03	1736 N	1580	-0-	-156	-0-	28	1	1539	2	N	9	172	1	281
*04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	53	9	1921	2	N	57			338
						27	1							
						13	9							
						31	1							
						10	9							
						30	1							
						63	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	990 N	954	-0-	-36	-0-	30	1	906	2	N	16			95
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	18	9	909	2	N	17			112
01	992 N	909	-0-	-83	-0-	31	1	860	2	N	17			129
02	896 N	681	-0-	-215	-0-	19	9	651	2	N	5			134
03	961 N	882	-0-	-79	-0-	24	1	834	2	N	15			149
*04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	6	9	834	2	N	13			162
						31	1							
						17	9							
						30	1							
						14	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		34	RRCID ->	253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549 - 10636		
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	30	1	1019	2	N	5			84
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	6	9	1051	2	N	11			95
01	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	31	1	1041	2	N	12			107
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	12	9	947	2	N	8			115
03	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	31	1	961	2	N	10			125
04	1050 N	1039	-0-	-11	-0-	9	9	998	2	N	10			135
						31	1							
						11	9							
						30	1							
						11	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		822	RRCID ->	253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314 - 10657		
11	1680 N	1631	-0-	-49	-0-	30	1	1584	2	N	15			250
12	1643 N	1566	-0-	-77	-0-	17	9	1501	2	N	31			281
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	31	1	1534	2	N	40	190	1	131
02	1512 N	1433	-0-	-79	-0-	34	9	1386	2	N	17			148
03	1581 N	1362	-0-	-219	-0-	31	1	1308	2	N	21			169
04	1560 N	1335	-0-	-225	-0-	19	9	1283	2	N	20			189
						23	9							
						30	1							
						22	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		10	RRCID ->	253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446 - 10712		
11	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	30	1	1336	2	N	31			285
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	34	9	1392	2	N	55			340
01	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	31	1	1247	2	N	75	186	1	229
02	1316 N	1244	-0-	-72	-0-	61	9	1182	2	N	31			260
03	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	31	1	1263	2	N	61	185	1	136
*04	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	67	9	1287	2	N	42			178
						30	1							
						46	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MOORE, W. H.		WELL #:		641	RRCID ->	253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450 - 10847
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	3270 X	3014	-0-	-256	-0-	30 1	2937 2	N	43			290
12	3379 X	3112	-0-	-267	-0-	47 9	2981 2	N	91			381
01	3317 X	3075	-0-	-242	-0-	31 1	2926 2	N	107	194 1		294
02	2856 X	2696	-0-	-160	-0-	100 9	2555 2	N	103	191 1		206
03	3162 X	3149	-0-	-13	-0-	118 9	3031 2	N	79			285
*04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	28 1	2935 2	N	66	197 1		154
						113 9						
						31 1						
						87 9						
						30 1						
						73 9						

FLOWERS TRUST				WELL #:	85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10228 - 10660
11	1740 N	1700	-0-	-40	-0-	30 1	1642 2	N	25			129
12	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	28 9	1730 2	N	19			148
01	1736 N	1719	-0-	-17	-0-	31 1	1659 2	N	26			174
02	1596 N	1546	-0-	-50	-0-	21 9	1497 2	N	19			193
03	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	29 9	1615 2	N	20			213
*04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	28 1	1643 2	N	18			231
						31 1						
						22 9						
						30 1						
						20 9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"				WELL #:	1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10000 - 10401
11	2760 X	2480	-0-	-280	-0-	30 1	2399 2	N	46			292
12	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	51 9	2444 2	N	52	195 1		149
01	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	31 1	2427 2	N	52			201
02	2380 X	2271	-0-	-109	-0-	57 9	2193 2	N	45			246
03	2573 X	2420	-0-	-153	-0-	31 1	2346 2	N	39	193 1		92
04	2490 X	2285	-0-	-205	-0-	50 9	2213 2	N	38			130
						31 1						
						43 9						
						30 1						
						42 9						

FLOWERS TRUST "B"				WELL #:	35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10614 - 10670
11	2310 N	2213	-0-	-97	-0-	30 1	2183 2	N	-0-			197
12	2356 N	2275	-0-	-81	-0-	31 1	2237 2	N	6			203
01	2325 N	2212	-0-	-113	-0-	7 9	2168 2	N	12			215
02	2072 N	1731	-0-	-341	-0-	31 1	1686 2	N	18			233
03	2263 N	2153	-0-	-110	-0-	13 9	2092 2	N	27			260
04	2130 N	1999	-0-	-131	-0-	25 1	1947 2	N	20	192 1		88
						20 9						
						31 1						
						30 9						
						30 1						
						22 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1680 N	1656	-0-	-24	-0-	30 1	1609 2	N	15			92
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	17 9	1726 2	N	49			141
01	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	54 9	1699 2	N	42			183
02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	31 1	1508 2	N	29			212
03	1736 N	1678	-0-	-58	-0-	46 9	1605 2	N	38			250
04	1680 N	1608	-0-	-72	-0-	28 1	1554 2	N	22			272
						32 9						
						31 1						
						42 9						
						30 1						
						24 9						

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	30 1	1351 2	N	19			241
12	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	21 9	1366 2	N	24			265
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	31 1	1269 2	N	19			284
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	26 9	1075 2	N	25			309
03	1426 N	1285	-0-	-141	-0-	31 1	1236 2	N	16	175 1		150
04	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	18 9	1177 2	N	18			168
						30 1						
						20 9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660
11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30 1	1462 2	N	15			272
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	17 9	1508 2	N	6			278
01	1550 N	1519	-0-	-31	-0-	31 1	1462 2	N	24	193 1		109
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	26 9	1360 2	N	11			120
03	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	28 1	1461 2	N	13			133
04	1470 N	1463	-0-	-7	-0-	12 9	1425 2	N	7			140
						31 1						
						14 9						
						30 1						
						8 9						

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333
11	5100 X	2935	-0-	-2165	-0-	30 1	2894 2	N	10			327
12	5270 X	311	-0-	-4959	-0-	11 9	268 2	N	11	184 1		154
01	4867 X	2633	-0-	-2234	-0-	31 1	2588 2	N	13			167
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	12 9	5068 2	N	53			220
03	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	31 1	5468 2	N	45			265
*04	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	50 9	5509 2	N	44			309
						30 1						
						48 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.10348	- 12424		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980 X	1900	-0-	-80	-0-	30	1	1817	2	N	48			325
						53	9							
12	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	31	1	1759	2	N	42			367
						46	9							
01	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	29	1	1719	2	N	20			387
						22	9							
02	1820 X	1770	-0-	-50	-0-	26	1	1689	2	N	50	170	1	267
						55	9							
03	1984 X	1982	-0-	-2	-0-	31	1	1905	2	N	42			309
						46	9							
*04	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	30	1	2695	2	N	61			370
						67	9							

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769		
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	30	1	2136	2	N	43			367
						47	9							
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	31	1	2156	2	N	52	193	1	226
						57	9							
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	31	1	2130	2	N	41			267
						45	9							
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	28	1	1910	2	N	38			305
						42	9							
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1246	2	N	20			325
						22	9							
*04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	30	1	2269	2	N	45			370
						50	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730		
11	990 N	885	-0-	-105	-0-	30	1	812	2	N	39			238
						43	9							
12	992 N	914	-0-	-78	-0-	31	1	839	2	N	40			278
						44	9							
01	930 N	926	-0-	-4	-0-	31	1	828	2	N	61	195	1	144
						67	9							
02	840 N	807	-0-	-33	-0-	28	1	734	2	N	41			185
						45	9							
03	899 N	887	-0-	-12	-0-	31	1	811	2	N	41			226
						45	9							
04	900 N	815	-0-	-85	-0-	30	1	753	2	N	29	196	1	59
						32	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662		
11	2970 X	2306	-0-	-664	-0-	29	1	2241	2	N	33			302
						36	9							
12	3069 X	1913	-0-	-1156	-0-	31	1	1849	2	N	30	178	1	154
						33	9							
01	2883 X	1189	-0-	-1694	-0-	31	1	1144	2	N	13			167
						14	9							
02	2268 X	1196	-0-	-1072	-0-	28	1	1151	2	N	15			182
						17	9							
03	2418 X	1932	-0-	-486	-0-	31	1	1880	2	N	19			201
						21	9							
*04	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	30	1	2528	2	N	35			236
						39	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9962 - 10746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	30	1	1509	2	N	33		252
12	1612 N	1586	-0-	-26	-0-	36	9	1535	2	N	18		270
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	20	9	1482	2	N	66	181 1	155
02	1484 N	1340	-0-	-144	-0-	31	1	1279	2	N	30		185
03	1581 N	1428	-0-	-153	-0-	73	9	1367	2	N	27		212
04	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	28	1	1382	2	N	25		237
						33	9						
						31	1						
						30	9						
						31	1						
						30	9						
						30	1						
						28	9						
FLOWERS TRUST "B"													
						37H	RRCID ->	258647	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	10660	PERF.11365 - 13980
11	7110 X	6887	-0-	-223	-0-	30	1	6796	2	N	55		325
12	7192 X	7059	-0-	-133	-0-	61	9	6939	2	N	81	186 1	220
01	7192 X	6728	-0-	-464	-0-	31	1	6617	2	N	73		293
02	6468 X	5757	-0-	-711	-0-	89	9	5677	2	N	47		340
03	7130 X	5406	-0-	-1724	-0-	31	1	5307	2	N	62		402
04	6900 X	6882	-0-	-18	-0-	52	9	6751	2	N	92	178 1	316
						30	1						
						68	9						
						101	9						
FLOWERS TRUST													
						87H	RRCID ->	258731	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	9907	PERF.10458 - 13610
11	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	30	1	2901	2	N	20		325
12	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	22	9	2977	2	N	2		327
01	2852 N	2118	-0-	-734	-0-	31	1	2085	2	N	2		329
02	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	2	9	2604	2	N	140		469
03	3100 N	3360	-0-	260	260	154	9	3201	2	N	116	174 1	411
*04	3000 N	3242	-0-	242	502	31	1	3212	2	N	-0-		411
						128	9						
						30	1						
ARTHUR WEBB ET AL "S"													
						1937H	RRCID ->	260345	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	10086	PERF.10585 - 12080
11	3450 X	3427	-0-	-23	-0-	30	1	3302	2	N	86	179 1	276
12	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	95	9	3181	2	N	75		351
01	3565 X	3269	-0-	-296	-0-	83	9	3163	2	N	68		419
02	3220 X	2923	-0-	-297	-0-	31	1	2836	2	N	54		473
03	3565 X	3192	-0-	-373	-0-	75	9	3086	2	N	68	183 1	358
04	3420 X	3256	-0-	-164	-0-	28	1	3150	2	N	69	181 1	246
						59	9						
						31	1						
						75	9						
						30	1						
						76	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1938H	RRCID ->	260347	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	10093	PERF.10461	- 12053	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1890 N	1858	-0-	-32	-0-	30 1	1787 2	N	37			283
							41 9						
12		1891 N	1806	-0-	-85	-0-	31 1	1739 2	N	33			316
							36 9						
01		1922 N	1792	-0-	-130	-0-	31 1	1728 2	N	30			346
							33 9						
02		1736 N	1499	-0-	-237	-0-	26 1	1443 2	N	27			373
							30 9						
03		1798 N	1479	-0-	-319	-0-	31 1	1420 2	N	25			398
							28 9						
*04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	30 1	2010 2	N	33	175 1		256
							36 9						

MENDOTA RANCH				WELL #:	591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11093	- 14776

11		150 N	149	-0-	-1	-0-	30 1	119 2	N	-0-			388
							31 1	111 2	N	-0-			388
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	31 1	95 2	N	-0-			388
							31 1	147 2	N	-0-			388
01		155 N	126	-0-	-29	-0-	28 1	150 2	N	-0-			388
							31 1	221 2	N	-0-			388
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	30 1						388
							30 1						388
03		181 N	181	-0-	-0-	-0-	30 1						388
							30 1						388
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	30 1						388
							30 1						388

MOORE, W. H.				WELL #:	643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10935	- 12400

11		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	30 1	3467 2	N	50			315
							55 9						
12		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	31 1	3631 2	N	17			332
							19 9						
01		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	31 1	3628 2	N	64			396
							70 9						
02		3304 X	3298	-0-	-6	-0-	28 1	3189 2	N	74	199 1		271
							81 9						
03		3689 X	3386	-0-	-303	-0-	31 1	3304 2	N	46			317
							51 9						
04		3600 X	3142	-0-	-458	-0-	30 1	3091 2	N	19	194 1		142
							21 9						

MENDOTA RANCH				WELL #:	592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.11035	- 13232

11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-			455
							23 1		N	-0-			455
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-			455
							31 1		N	-0-			455
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			455
							8 1		N	-0-			455
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-			455
							5 1		N	-0-			455
03		31 N	8	-0-	-23	-0-	5 1		N	-0-			455
							5 1		N	-0-			455
04		30 N	5	-0-	-25	-0-							455

FAIRFAX				WELL #:	3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407

11		4590 X	3999	-0-	-591	-0-	30 1	3888 2	N	74			296
							81 9						
12		4712 X	4335	-0-	-377	-0-	31 1	4219 2	N	77			373
							85 9						
01		4278 X	4260	-0-	-18	-0-	28 1	4135 2	N	88	184 1		277
							97 9						
02		3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	25 1	3817 2	N	72			349
							79 9						
03		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	31 1	4402 2	N	39			388
							43 9						
*04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	30 1	4243 2	N	94	183 1		299
							103 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
MOORE, W. H.		WELL #: 644H		RRCID -> 262625		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 9548		PERF. 9789 - 10831		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	30 1	2740 2	N	81	185 1	279	
12	3100 X	2947	-0-	-153	-0-	89 9	2797 2	N	108	195 1	192	
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	31 1	2703 2	N	79		271	
02	2660 X	852	-0-	-1808	-0-	119 9	760 2	N	58		329	
03	2945 X	80	-0-	-2865	-0-	28 1	41 2	N	7		336	
04	2850 X	421	-0-	-2429	-0-	64 9	391 2	N	-0-		336	
						31 1						
						8 9						
						30 1						
WEBB, ARTHUR ET AL "T"		WELL #: 1943H		RRCID -> 262661		COMPL. DATE 06/01/2011		TOTAL DEPTH 10035		PERF.10472 - 12045		
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 1		N	-0-		190	
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 1		N	-0-		190	
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1		N	-0-		190	
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 1		N	-0-		190	
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 1		N	-0-		190	
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 1		N	-0-		190	
WEBB -A-		WELL #: 1881H		RRCID -> 262663		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 9999 - 13265		
11	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	261 1	2267 2	N	62		259	
12	3100 X	2539	-0-	-561	-0-	68 9	2256 2	N	39		298	
01	3100 X	1893	-0-	-1207	-0-	240 1	1644 2	N	20		318	
02	2800 X	1891	-0-	-909	-0-	43 9	1652 2	N	26		344	
03	3100 X	2702	-0-	-398	-0-	227 1	2409 2	N	23	178 1	189	
*04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	22 9	2538 2	N	28		217	
						210 1						
						29 9						
						268 1						
						25 9						
						244 1						
						31 9						
ISAACS, JOHN ET AL "G"		WELL #: 21H		RRCID -> 263479		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 9933		PERF.10286 - 13907		
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	30 1	1059 2	N	121		490	
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	133 9	2241 2	N	146	185 1	451	
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	31 1	2556 2	N	124	194 1	381	
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	161 9	1922 2	N	48		429	
03	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	136 9	1552 2	N	28		457	
*04	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	28 1	2319 2	N	40	191 1	306	
						53 9						
						31 1						
						31 9						
						30 1						
						44 9						
MENDOTA RANCH		WELL #: 593H		RRCID -> 264040		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10823 - 13686		
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30 1	172 2	N	-0-		454	
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	31 1	182 2	N	-0-		454	
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	31 1	157 2	N	-0-		454	
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	28 1	146 2	N	-0-		454	
03	217 N	194	-0-	-23	-0-	31 1	163 2	N	-0-		454	
04	180 N	177	-0-	-3	-0-	30 1	147 2	N	-0-		454	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID -> 264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058	- 13557			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870 X	3729	-0-	-141	-0-	30	1	3581	2	N	107			375
12	3906 X	3738	-0-	-168	-0-	118	9	3582	2	N	114	178	1	311
01	3875 X	3581	-0-	-294	-0-	31	1	3470	2	N	73	155	1	229
02	3472 X	3205	-0-	-267	-0-	125	9	3082	2	N	87			316
03	3844 X	3550	-0-	-294	-0-	31	1	3421	2	N	89	172	1	233
04	3720 X	3399	-0-	-321	-0-	80	9	3291	2	N	71			304
						27	1							
						96	9							
						31	1							
						98	9							
						30	1							
						78	9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID -> 265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	- 13890			
11	3630 X	3500	-0-	-130	-0-	30	1	3357	2	N	103	192	1	179
12	3689 X	3673	-0-	-16	-0-	113	9	3512	2	N	118			297
01	3689 X	3577	-0-	-112	-0-	130	9	3434	2	N	102	183	1	216
02	3332 X	3171	-0-	-161	-0-	31	1	3043	2	N	92			308
03	3689 X	3240	-0-	-449	-0-	112	9	3113	2	N	87	189	1	206
04	3540 X	3428	-0-	-112	-0-	27	1	3297	2	N	92			298
						101	9							
						31	1							
						96	9							
						30	1							
						101	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID -> 266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795			
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	N	10			318
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	11	9	430	2	N	9			327
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	N	15	178	1	164
02	448 N	357	-0-	-91	-0-	10	9	321	2	N	12			176
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	6			182
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	9	535	2	N	15			197
						7	9							
						30	1							
						17	9							

WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID -> 266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230			
11	3362 X	2404	-0-	-958	-0-	246	1	2122	2	N	33			284
12	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	36	9	2230	2	N	33	173	1	144
01	2945 X	1574	-0-	-1371	-0-	236	1	1351	2	N	25			169
02	2660 X	1560	-0-	-1100	-0-	36	9	1359	2	N	20			189
03	2945 X	1580	-0-	-1365	-0-	195	1	1387	2	N	23			212
04	2430 X	2070	-0-	-360	-0-	28	9	1864	2	N	17			229
						179	1							
						22	9							
						168	1							
						25	9							
						187	1							
						19	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10509 - 14157	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		720 N	5	-0-	-715	-0-	5 1			N	-0-		540
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			N	-0-		540
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1			N	-0-		540
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-	19 1	26	9	N	24	371 1	193
03		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 1			N	-0-		193
*04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 1			N	-0-		193

FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.	10345 - 13120	
11		3720 X	3333	-0-	-387	-0-	30 1	3247	2	N	51	188 1	262
							56 9						
12		3596 X	3166	-0-	-430	-0-	31 1	3077	2	N	53	186 1	129
							58 9						
01		3534 X	3296	-0-	-238	-0-	31 1	3185	2	N	73		202
							80 9						
02		3164 X	2687	-0-	-477	-0-	28 1	2607	2	N	47		249
							52 9						
03		3472 X	2646	-0-	-826	-0-	31 1	2549	2	N	60		309
							66 9						
04		3330 X	3045	-0-	-285	-0-	30 1	2965	2	N	45	182 1	172
							50 9						

FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.	10561 - 14500	
11		11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	30 1	10901	2	N	78		354
							86 9						
12		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	31 1	11037	2	N	85	198 1	241
							94 9						
01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	31 1	10768	2	N	87		328
							96 9						
02		9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	28 1	9377	2	N	71	197 1	202
							78 9						
03		10106 X	6663	-0-	-3443	-0-	31 1	6588	2	N	40		242
							44 9						
*04		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	30 1	9956	2	N	152	183 1	211
							167 9						

FLOWERS TRUST 'B'		WELL #:		38H	RRCID ->	268115	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10579	PERF.	10867 - 14951	
11		7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	30 1	7209	2	N	108	193 1	318
							119 9						
12		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	31 1	7649	2	N	93		411
							102 9						
01		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	31 1	7219	2	N	94		505
							103 9						
02		6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	28 1	6242	2	N	95	371 1	229
							105 9						
03		6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	31 1	6764	2	N	27		256
							30 9						
*04		6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	30 1	6745	2	N	12		268
							13 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		2H	RRCID ->	268670	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9592 - 12980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	23	1	1363	2	N	-0-		213
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	31	1	2502	2	N	11		224
						12	9						
01	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	31	1	2600	2	N	25		249
						28	9						
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	13		262
						14	9						
03	1798 N	750	-0-	-1048	-0-	31	1	709	2	N	9		271
						10	9						
*04	3000 N	3839	-0-	839	839	30	1	3765	2	N	40		311
						44	9						

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2151H	RRCID ->	268810	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL DEPTH	10296	PERF.	10600 - 14427	
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	29	1	2945	2	N	74		190
						81	9						
12	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	31	1	2690	2	N	114	172 1	132
						125	9						
01	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	31	1	2645	2	N	93		225
						102	9						
02	2044 X	1386	-0-	-658	-0-	15	1	1314	2	N	52		277
						57	9						
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	31	1	2919	2	N	85	175 1	187
						94	9						
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	30	1	2815	2	N	111	174 1	124
						122	9						

BRAINARD		WELL #:		3H	RRCID ->	269093	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10415 - 14107	
11	5550 X	4166	-0-	-1384	-0-	30	1	4073	2	N	57		297
						63	9						
12	5735 X	3908	-0-	-1827	-0-	31	1	3836	2	N	37	196 1	138
						41	9						
01	5735 X	3393	-0-	-2342	-0-	31	1	3325	2	N	34		172
						37	9						
02	4704 X	3095	-0-	-1609	-0-	27	1	3031	2	N	34		206
						37	9						
03	4743 X	2360	-0-	-2383	-0-	29	1	2301	2	N	27		233
						30	9						
04	4170 X	3179	-0-	-991	-0-	27	1	3111	2	N	37		270
						41	9						

BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID ->	269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.	10314 - 14286	
11	4320 X	4255	-0-	-65	-0-	30	1	3987	2	N	216	188 1	378
						238	9						
12	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	31	1	4409	2	N	221	387 1	212
						243	9						
01	4464 X	4247	-0-	-217	-0-	31	1	3992	2	N	204	191 1	225
						224	9						
02	3976 X	3835	-0-	-141	-0-	28	1	3620	2	N	170		395
						187	9						
03	4681 X	4218	-0-	-463	-0-	31	1	3974	2	N	194	377 1	212
						213	9						
04	4530 X	4071	-0-	-459	-0-	30	1	3826	2	N	195	180 1	227
						215	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID ->	269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		6960 X	6748	-0-	-212	-0-	30 1	6524 2	N	176	175 1	220	
							194 9						
12		7192 X	6828	-0-	-364	-0-	31 1	6575 2	N	202	174 1	248	
							222 9						
01		7068 X	6469	-0-	-599	-0-	31 1	6242 2	N	178	179 1	247	
							196 9						
02		6328 X	5044	-0-	-1284	-0-	20 1	4840 2	N	167	188 1	226	
							184 9						
03		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	31 1	7507 2	N	239	173 1	292	
							263 9						
04		6750 X	6211	-0-	-539	-0-	27 1	6023 2	N	146	181 1	257	
							161 9						

WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID ->	269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506	
11		3690 X	3612	-0-	-78	-0-	30 1	3486 2	N	87		288	
							96 9						
12		3813 X	3640	-0-	-173	-0-	31 1	3521 2	N	80		368	
							88 9						
01		3751 X	3615	-0-	-136	-0-	31 1	3479 2	N	95	190 1	273	
							105 9						
02		3388 X	3121	-0-	-267	-0-	28 1	3010 2	N	75		348	
							83 9						
03		3751 X	3413	-0-	-338	-0-	31 1	3299 2	N	75	189 1	234	
							83 9						
04		3600 X	3492	-0-	-108	-0-	30 1	3379 2	N	75		309	
							83 9						

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID ->	269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397	
11		6000 X	5991	-0-	-9	-0-	30 1	5766 2	N	177	181 1	214	
							195 9						
12		6200 X	6083	-0-	-117	-0-	31 1	5863 2	N	172	175 1	211	
							189 9						
01		6200 X	5708	-0-	-492	-0-	31 1	5493 2	N	167	177 1	201	
							184 9						
02		5600 X	5209	-0-	-391	-0-	28 1	4990 2	N	174	173 1	202	
							191 9						
03		6200 X	5764	-0-	-436	-0-	31 1	5577 2	N	142	173 1	171	
							156 9						
04		6000 X	5593	-0-	-407	-0-	30 1	5408 2	N	141		312	
							155 9						

JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	- 13850	
11		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	30 1	3373 2	N	124	183 1	149	
							136 9						
12		3627 X	3561	-0-	-66	-0-	31 1	3394 2	N	124		273	
							136 9						
01		3627 X	3437	-0-	-190	-0-	31 1	3270 2	N	124		397	
							136 9						
02		3304 X	2972	-0-	-332	-0-	28 1	2831 2	N	103	189 1	311	
							113 9						
03		3658 X	3247	-0-	-411	-0-	31 1	3111 2	N	95	188 1	218	
							105 9						
04		3540 X	3127	-0-	-413	-0-	30 1	2991 2	N	96	189 1	125	
							106 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2640 X	2469	-0-	-171	-0-	30 1	2365 2	N	67		313
							74 9					
12		2635 X	2566	-0-	-69	-0-	31 1	2460 2	N	68		381
							75 9					
01		2604 X	2475	-0-	-129	-0-	31 1	2375 2	N	63	174 1	270
							69 9					
02		2296 X	2213	-0-	-83	-0-	28 1	2123 2	N	56		326
							62 9					
03		2573 X	2401	-0-	-172	-0-	31 1	2306 2	N	58		384
							64 9					
04		2490 X	2407	-0-	-83	-0-	30 1	2311 2	N	60	178 1	266
							66 9					

FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033 - 14687
11		3480 X	3424	-0-	-56	-0-	30 1	3272 2	N	111	204 1	288
							122 9					
12		3596 X	3533	-0-	-63	-0-	31 1	3351 2	N	137	185 1	240
							151 9					
01		3596 X	3438	-0-	-158	-0-	31 1	3277 2	N	118	189 1	169
							130 9					
02		3248 X	3124	-0-	-124	-0-	28 1	2963 2	N	121		290
							133 9					
03		3565 X	3154	-0-	-411	-0-	31 1	3024 2	N	90	192 1	188
							99 9					
04		3420 X	2994	-0-	-426	-0-	30 1	2873 2	N	83		271
							91 9					

MOORE, W. H.				WELL #:	645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830 - 12653
11		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	18 1	978 2	N	125		361
							138 9					
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	31 1	1131 2	N	143		504
							157 9					
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	31 1	1280 2	N	159	378 1	285
							175 9					
02		1064 N	1034	-0-	-30	-0-	28 1	885 2	N	110	195 1	200
							121 9					
03		1333 N	1200	-0-	-133	-0-	31 1	1068 2	N	92		292
							101 9					
04		1440 N	1431	-0-	-9	-0-	30 1	1269 2	N	120	191 1	221
							132 9					

MENDOTA RANCH				WELL #:	596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120 - 12478
11		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	30 1	4718 2	N	85	190 1	325
							94 9					
12		4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	31 1	4821 2	N	98		423
							108 9					
01		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31 1	4704 2	N	100	191 1	332
							110 9					
02		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	28 1	4045 2	N	84		416
							92 9					
03		4154 X	3393	-0-	-761	-0-	28 1	3279 2	N	78		494
							86 9					
*04		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	30 1	4434 2	N	93	195 1	392
							102 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WATERFIELD, J.B.		WELL #:		1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	30	1	2996	2	N	423	556	1	431
						465	9							
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	377	566	1	242
						415	9							
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	N	445	188	1	499
						490	9							
02	3248 X	3006	-0-	-242	-0-	28	1	2641	2	N	306	149	1	656
						337	9							
03	3596 X	3397	-0-	-199	-0-	31	1	3025	2	N	310	507	1	459
						341	9							
04	3510 X	3420	-0-	-90	-0-	30	1	2986	2	N	367	381	1	445
						404	9							

JARVIS '213'		WELL #:		1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854		
11	2400 X	2371	-0-	-29	-0-	30	1	2246	2	N	86			267
						95	9							
12	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	31	1	2253	2	N	85	193	1	159
						94	9							
01	2294 X	2174	-0-	-120	-0-	31	1	2057	2	N	78			237
						86	9							
02	2212 X	1697	-0-	-515	-0-	21	1	1586	2	N	82			319
						90	9							
03	2449 X	1663	-0-	-786	-0-	30	1	1586	2	N	43	190	1	172
						47	9							
04	2370 X	2364	-0-	-6	-0-	30	1	2236	2	N	89			261
						98	9							

FLOWERS TRUST 'A'		WELL #:		827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
11	1560 N	1526	-0-	-34	-0-	30	1	1438	2	N	53	191	1	264
						58	9							
12	1581 N	1557	-0-	-24	-0-	31	1	1475	2	N	46			310
						51	9							
01	1550 N	1483	-0-	-67	-0-	31	1	1404	2	N	44			354
						48	9							
02	1428 N	1326	-0-	-102	-0-	28	1	1257	2	N	37	193	1	198
						41	9							
03	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	31	1	1325	2	N	39			237
						43	9							
04	1440 N	1340	-0-	-100	-0-	30	1	1242	2	N	62			299
						68	9							

ISAACS '209'		WELL #:		1HW	RRCID ->	276181	COMPL. DATE	07/29/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10572	- 13710		
11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	30	1	5674	2	N	104			217
						114	9							
12	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	31	1	5655	2	N	99	192	1	124
						109	9							
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	31	1	5246	2	N	79			203
						87	9							
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	20	1	3310	2	N	86			289
						95	9							
03	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	28	1	5062	2	N	83	189	1	183
						91	9							
*04	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	30	1	5199	2	N	88			271
						97	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ISAACS '205'		WELL #:		2HW	RRCID ->	276226	COMPL. DATE	09/08/2014	TOTAL DEPTH	9973	PERF.10373	- 15088
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	3198	-0-	-102	-0-	30 1	3045 2	N	112			294
12	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	123 9	3190 2	N	109	187 1		216
01	3379 X	3304	-0-	-75	-0-	120 9	3149 2	N	113			329
02	3024 X	2942	-0-	-82	-0-	124 9	2829 2	N	77	189 1		217
03	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	28 1	3125 2	N	73			290
04	3240 X	3192	-0-	-48	-0-	85 9	3022 2	N	127	180 1		237
						31 1						
						80 9						
						30 1						
						140 9						

COFFEE 2		WELL #:		W702DM	RRCID ->	276523	COMPL. DATE	11/25/2014	TOTAL DEPTH	10193	PERF.10607	- 14902
11	7380 X	7372	-0-	-8	-0-	750 1	6489 2	N	121	189 1		329
12	7502 X	7464	-0-	-38	-0-	133 9	6600 2	N	104	185 1		248
01	7750 X	6970	-0-	-780	-0-	750 1	6274 2	N	88			336
02	7000 X	5969	-0-	-1031	-0-	114 9	5325 2	N	124			460
03	7750 X	6547	-0-	-1203	-0-	599 1	5870 2	N	64	196 1		328
04	7380 X	7099	-0-	-281	-0-	97 9	6287 2	N	89	196 1		221
						508 1						
						136 9						
						607 1						
						70 9						
						714 1						
						98 9						

CHAMBERS, FRANK M. ETAL 'C'		WELL #:		3HW	RRCID ->	277217	COMPL. DATE	06/11/2014	TOTAL DEPTH	9732	PERF.10073	- 14151
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 1		N	-0-			243
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 1		N	-0-			243
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			243
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-			243
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 1		N	-0-			243
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 1		N	-0-			243

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		21HW	RRCID ->	277962	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10916	- 15134
11	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	30 1	9549 2	N	115			430
12	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	127 9	12306 2	N	141	188 1		383
01	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	31 1	12948 2	N	189	187 1		385
02	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	155 9	11474 2	N	176	172 1		389
03	12730 X	12730	-0-	-0-	-0-	31 1	12544 2	N	141	177 1		353
*04	12237 X	12237	-0-	-0-	-0-	208 9	12067 2	N	127	187 1		293
						28 1						
						194 9						
						31 1						
						155 9						
						30 1						
						140 9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
ISAACS 210		WELL #:		1HW	RRCID ->	278045	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	10265	PERF.10572	- 13263		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		7020 X	6658	-0-	-362	-0-	30 1	6471 2	N	143			278	
							157 9							
12		7130 X	6578	-0-	-552	-0-	31 1	6393 2	N	140	196 1		222	
							154 9							
01		7037 X	6354	-0-	-683	-0-	31 1	6163 2	N	145	191 1		176	
							160 9							
02		6272 X	5341	-0-	-931	-0-	21 1	5191 2	N	117			293	
							129 9							
03		6944 X	6682	-0-	-262	-0-	31 1	6498 2	N	139	200 1		232	
							153 9							
04		6660 X	6279	-0-	-381	-0-	30 1	6128 2	N	110	188 1		154	
							121 9							

ISAACS 208		WELL #:		1HW	RRCID ->	278400	COMPL. DATE	07/22/2015	TOTAL DEPTH	10097	PERF.10434	- 13455		
11		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	30 1	8217 2	N	129			214	
							142 9							
12		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	31 1	7571 2	N	87	189 1		112	
							96 9							
01		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	31 1	7703 2	N	122			234	
							134 9							
02		6328 X	5766	-0-	-562	-0-	21 1	5649 2	N	87	195 1		126	
							96 9							
03		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	31 1	7144 2	N	117			243	
							129 9							
*04		7300 X	7300	-0-	-0-	-0-	30 1	7169 2	N	92	186 1		149	
							101 9							

PABLO ENERGY II, LLC		631643		WELL #:		1	RRCID ->	151674	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	12180	PERF.10650	- 11432
CAITLIN														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PABLO		WELL #:		2033	RRCID ->	160500	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10527	- 10976		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PABLO		WELL #:		4034	RRCID ->	202435	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	11976	PERF.10084	- 10810		
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-			150	
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-			150	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-			150	
02	476 N	349	-0-	-127	-0-	349 2			N	-0-			150	
03	403 N	359	-0-	-44	-0-	359 2			N	-0-			150	
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	321 2			N	-0-			150	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
HARDIN 77				WELL #:	2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190 - 11466			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HARDIN 77				WELL #:	4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078 - 11344			
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2	13	9	N	12			105
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2	36	9	N	33			138
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			138
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	-0-	115	2			N	-0-			138
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	57	9	N	52	110	1	80
*04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	3	9	N	3			83

HARDIN 77				WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283			
11	120 X	25	-0-	-95	-0-	-0-	25	2			N	-0-			30
12	62 X	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2			N	-0-			30
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			30
02	28 X	9	-0-	-19	-0-	-0-	9	2			N	-0-			30
03	62 X	25	-0-	-37	-0-	-0-	25	2			N	-0-			30
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			30

HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

QUESTA ENERGY CORPORATION				884634											
CAMPBELL				WELL #:	4	RRCID ->	131916	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11338 - 11505			
11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			53
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	-0-	487	3			N	-0-			53
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	-0-	459	3			N	-0-			53
02	448 N	397	-0-	-51	-0-	-0-	397	3			N	-0-			53
03	496 N	401	-0-	-95	-0-	-0-	401	3			N	-0-			53
04	450 N	397	-0-	-53	-0-	-0-	397	3			N	-0-			53

SPITFIRE ENERGY GROUP LLC				809942											
HARDIN 77 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
ABRAHAM				WELL #: 333	RRCID -> 198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700 - 11240
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						204
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						204
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						204
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						204
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						204
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						204
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2020											

ABRAHAM				WELL #: 1015	RRCID -> 199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	10200 - 11273		
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2	77
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	77
01	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-	77
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-	77
*04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	2	12	9	N	11	88

ABRAHAM				WELL #: 2015	RRCID -> 199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.	10180 - 11290		
11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2189	2	44	9	N	40	235
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1206	2	17	9	N	15	250
01	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	30	280
02	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	10	290
*03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1778	2	2	9	N	2	292
*04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1724	2	1	9	N	1	293

ABRAHAM				WELL #: 3015	RRCID -> 200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10122 - 11283		
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-	187
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	2	6	9	N	5	192
01	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	8	200
02	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
03	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200
04	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	200

ABRAHAM				WELL #: 4015	RRCID -> 202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10081 - 11281		
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1796	2	290	9	N	264	553 1 93
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1787	2	37	9	N	34	127
01	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	26	153
02	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	6	159
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-	159
*04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	1977	2	147	9	N	134	293

ABRAHAM				WELL #: 5015	RRCID -> 216381	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9966 - 11740		
11	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
12	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
01	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
02	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
03	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244
04	0	N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	244

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
ISAACS		WELL #: 1		RRCID -> 232204		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10995 PERF.10028 - 10532								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020																

MENDOTA 33 NW		WELL #: 1		RRCID -> 233431		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10318 - 11454								
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-					186
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					186
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-					186
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-				N	-0-					186
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3124	2	11	9	N	10				196
*04	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	2465	2	4	9	N	4				200

MENDOTA 14 SE		WELL #: 4		RRCID -> 233980		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10035 - 11236								
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1				219
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1016	2	3	9	N	3				222
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1099	2	2	9	N	2				224
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	883	2	8	9	N	7				231
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	767	2	6	9	N	5				236
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1672	2	31	9	N	28				264

MENDOTA 15-NE		WELL #: 9		RRCID -> 234002		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 11660 PERF.10310 - 11557								
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2				153
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-				153
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-				153
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-				153
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-				153
*04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-				153

MENDOTA 15-NW		WELL #: 7		RRCID -> 234003		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 11432 PERF.10176 - 11314								
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				237
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-				237
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				237
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				237
*03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				237
*04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-				237

ISAACS		WELL #: 2002		RRCID -> 234004		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10432 - 10453								
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1		3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461										
MENDOTA 15-NW		WELL #: 6		RRCID -> 234014		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10103 - 11328			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1244	2	2 9	N	2		87
12	1922 X	1316	-0-	-606	-0-	1308	2	8 9	N	7		94
01	11873 X	11873	-0-	-0-	-0-	11847	2	26 9	N	24		118
02	1260 X	953	-0-	-307	-0-	951	2	2 9	N	2		120
03	1395 X	1337	-0-	-58	-0-	1322	2	15 9	N	14		134
*04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	2	11 9	N	10		144

MENDOTA 15-NW		WELL #: 8		RRCID -> 234024		COMPL. DATE 11/19/2007			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10052 - 11254			
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1236	2	36 9	N	33		380
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	763	2	8 9	N	7		387
01	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2361	2	59 9	N	54	170 1	271
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1041	2	45 9	N	41		312
*03	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2029	2	65 9	N	59		371
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1537	2	23 9	N	21		392

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 11391 PERF. 9876 - 11210			
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-		101
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-		101
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-		101
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1076	2	1 9	N	1		102
*03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1320	2	1 9	N	1		103
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-		103

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10050 - 10708			
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9996 - 11256			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		313
12	3100 N	4297	-0-	-1197	-1197	4291	2	6 9	N	5		318
01	2224 N	1027	-0-	-1197	-0-	1027	2		N	-0-		318
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1463	2	6 9	N	5		323
*03	3100 N	3326	-0-	-226	-226	3326	2		N	-0-		323
*04	2281 X	2055	-0-	-226	-0-	2055	2		N	-0-		323

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9586 - 9974			
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1422	2	29 9	N	26		210
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1812	2	80 9	N	73		283
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1675	2	64 9	N	58		341
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1433	2	48 9	N	44	175 1	210
*03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1543	2	50 9	N	45		255
*04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1563	2	37 9	N	34		289

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9570 - 9986			
11	1050 X	904	-0-	-146	-0-	902	2	2 9	N	2		110
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	945	2	14 9	N	13		123
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1123	2	36 9	N	33		156
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1056	2	30 9	N	27		183
*03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22 9	N	20		203
*04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1 9	N	1		204

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461												
MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449		COMPL. DATE 05/16/2008			TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9921 - 11204					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ABRAHAM NW		WELL #: 1402		RRCID -> 239478		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 9906 - 11130					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MENDOTA 33 NW		WELL #: 2		RRCID -> 241490		COMPL. DATE 08/03/2008			TOTAL DEPTH 11670 PERF.10314 - 11558					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

FIELD STATE 108		WELL #: 3		RRCID -> 242903		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9552 - 9962					
11	1110	X	947	-0-	-163	-0-	922	2	25	9	N	23		170
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1138	2	24	9	N	22		192
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1025	2	8	9	N	7		199
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-		199
*03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-		199
*04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-		199

MENDOTA 14 SE		WELL #: 7		RRCID -> 243896		COMPL. DATE 09/12/2008			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9884 - 11221					
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1249	2	1	9	N	1		264
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1743	2	2	9	N	2		266
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5		271
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	698	2	9	9	N	8		279
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	2	2	9	N	2		281
*04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2462	2	2	9	N	2		283

ABRAHAM NW		WELL #: 1406		RRCID -> 243897		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9904 - 11180					
11	2460	X	2252	-0-	-208	-0-	2252	2			N	-0-		393
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-		393
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-		393
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-		393
*03	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-		393
*04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-		393

MENDOTA 40 SW		WELL #: 3		RRCID -> 244473		COMPL. DATE 10/29/2008			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10372 - 11540					
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5		223
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1006	2	31	9	N	28		251
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	899	2	11	9	N	10		261
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-		261
*03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	N	1		262
*04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1039	2	4	9	N	4		266

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 ISAACS WELL #: 2006H RRCID -> 248211 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10720 - 13202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2488	2	1	9	N	1				31
12	3100 N	3309	-0-	209	209	3300	2	9	9	N	8	20	1		19
01	864 N	655	-0-	-209	-0-	653	2	2	9	N	2				21
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				21
*03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				21
04	2130 X	984	-0-	-1146	-0-	977	2	7	9	N	6				27

ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

11	4620 X	2479	-0-	-2141	-0-	2472	2	7	9	N	6				229
12	4712 X	2275	-0-	-2437	-0-	2205	2	70	9	N	64	149	1		144
01	4340 X	2771	-0-	-1569	-0-	2757	2	14	9	N	13				157
02	4480 X	2639	-0-	-1841	-0-	2638	2	1	9	N	1				158
03	4960 X	2182	-0-	-2778	-0-	2182	2			N	-0-				158
*04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2447	2	47	9	N	43				201

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

11	3000 N	4108	-0-	1108	1108	4079	2	29	9	N	26	182	1		60
12	3100 N	8693	-0-	5593	6701	8674	2	19	9	N	17				77
01	3100 N	6409	-0-	3309	10010	6387	2	22	9	N	20				97
02	2800 N	794	-0-	-2006	8004	766	2	28	9	N	25				122
*03	8794 X	790	-0-	-8004	-0-	790	2			N	-0-				122
*04	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	946	2	64	9	N	58				180

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

11	7620 X	2945	-0-	-4675	-0-	2906	2	39	9	N	35				406
12	7502 X	3250	-0-	-4252	-0-	3243	2	7	9	N	6	177	1		235
01	7223 X	5028	-0-	-2195	-0-	4953	2	75	9	N	68				303
02	6468 X	4952	-0-	-1516	-0-	4887	2	65	9	N	59	175	1		187
03	6572 X	4381	-0-	-2191	-0-	4289	2	92	9	N	84				271
*04	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	6849	2	177	9	N	161				432

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

11	11760 X	9116	-0-	-2644	-0-	8644	2	472	9	N	429	372	1		402
12	13299 X	3204	-0-	-10095	-0-	3040	2	164	9	N	149	332	1		219
01	13299 X	2863	-0-	-10436	-0-	2714	2	149	9	N	135				354
02	11732 X	1334	-0-	-10398	-0-	1310	2	24	9	N	22	191	1		185
03	12431 X	10415	-0-	-2016	-0-	10374	2	41	9	N	37				222
*04	12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	11800	2	262	9	N	238	184	1		276

UNIT PETROLEUM COMPANY WATERFIELD 877099 WELL #: 1 RRCID -> 086710 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WATERFIELD WELL #: 2 RRCID -> 087434 COMPL. DATE 02/00/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	581	-0-	581	685	581 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	706	-0-	706	1391	706 3		N	-0-			-0-
01	2089 X	698	-0-	-1391	-0-	698 3		N	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-			-0-
03	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-			-0-
04	690 N	635	-0-	-55	-0-	635 3		N	-0-			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: 3 RRCID -> 091065 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

VOLLMERT WELL #: 3 RRCID -> 091411 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERFIELD -B- WELL #: RRCID -> 091412 COMPL. DATE 11/14/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2019

VOLLMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 093148 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
VOLLMERT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	9958 - 9988	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1736 3	25 9	N		23			128
12	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	1750 3	23 9	N		21			149
01	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1701 3	29 9	N		26			175
02	1652 N	1516	-0-	-136	-0-	1497 3	19 9	N		17			192
03	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1694 3	34 9	N		31			223
*04	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1777 3	22 9	N		20			243

VOLLMERT "B"		WELL #:		4	RRCID ->	190963	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9946 - 10000	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43

VOLLMERT 'B'		WELL #:		5	RRCID ->	208510	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.	9870 - 10555	
11	14B2 EXT	412	-0-	412	455	412 3		N		-0-			62
12	14B2 EXT	393	-0-	393	848	393 3		N		-0-			62
01	1231 X	383	-0-	-848	-0-	383 3		N		-0-			62
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	274 3		N		-0-			62
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252 3		N		-0-			62
*04	360 N	179	-0-	-181	-0-	179 3		N		-0-			62

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	212043	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10896	PERF.	10040 - 10624	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

WATERFIELD		WELL #:		4	RRCID ->	213178	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11266	PERF.	10385 - 10418	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			27

ISAACS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	216366	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10079 - 10623	
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	489 3	9 9	N		8			119
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500 3	11 9	N		10			129
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	494 3	11 9	N		10			139
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	436 3	10 9	N		9			148
03	496 N	420	-0-	-76	-0-	414 3	6 9	N		5			153
04	480 N	411	-0-	-69	-0-	403 3	8 9	N		7			160

ISSAAC 'C'		WELL #:		1	RRCID ->	218998	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10098 - 10714	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	3	6	9	N	5					116
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	265	3	3	9	N	3	29	1			90
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	243	3	2	9	N	2					92
02	280 N	207	-0-	-73	-0-	203	3	4	9	N	4					96
03	279 N	262	-0-	-17	-0-	261	3	1	9	N	1					97
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	259	3	4	9	N	4					101

ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. WEBB ESTATE WELL #: 2190 RRCID -> 230352 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351

11	600 N	561	-0-	-39	-0-	550	3	11	9	N	10					257
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	559	3	17	9	N	15					272
01	589 N	534	-0-	-55	-0-	528	3	6	9	N	5					277
02	532 N	471	-0-	-61	-0-	464	3	7	9	N	6					283
03	589 N	561	-0-	-28	-0-	550	3	11	9	N	10					293
*04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	529	3	11	9	N	10					303

MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082

11	1560 N	1540	-0-	-20	-0-	1511	3	29	9	N	26					231
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1552	3	33	9	N	30	168	1			93
01	1581 N	1530	-0-	-51	-0-	1507	3	23	9	N	21					114
02	1428 N	1366	-0-	-62	-0-	1338	3	28	9	N	25					139
03	1581 N	1543	-0-	-38	-0-	1509	3	34	9	N	31					170
*04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1453	3	28	9	N	25					195

BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2021

VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WEBB, RONNIE WELL #: 1189 RRCID -> 238721 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	525	3	9	9	N	8				128
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	537	3	17	9	N	15				143
01	558 N	503	-0-	-55	-0-	493	3	10	9	N	9				152
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	466	3	17	9	N	15				167
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	535	3	7	9	N	6				173
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	N	24				197

VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10326 - 10567

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				107

VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				117

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518

11	480 N	436	-0-	-44	-0-	433	3	3	9	N	3				79
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5				84
01	465 N	429	-0-	-36	-0-	423	3	6	9	N	5				89
02	420 N	370	-0-	-50	-0-	362	3	8	9	N	7				96
03	465 N	421	-0-	-44	-0-	418	3	3	9	N	3				99
04	420 N	408	-0-	-12	-0-	402	3	6	9	N	5				104

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698

11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-				70
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-				70
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-				70
02	224 N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-				70
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-				70
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-				70

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136

11	750 N	620	-0-	-130	-0-	611	3	9	9	N	8	1	1		153
12	620 N	590	-0-	-30	-0-	580	3	10	9	N	9				162
01	620 N	590	-0-	-30	-0-	576	3	14	9	N	13				175
02	588 N	458	-0-	-130	-0-	452	3	6	9	N	5				180
03	589 N	488	-0-	-101	-0-	482	3	6	9	N	5				185
*04	570 N	554	-0-	-16	-0-	548	3	6	9	N	5				190

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649

11	1050 N	991	-0-	-59	-0-	974	3	17	9	N	15				134
12	1054 N	970	-0-	-84	-0-	952	3	18	9	N	16				150
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	865	3	20	9	N	18				168
02	924 N	798	-0-	-126	-0-	784	3	14	9	N	13				181
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	912	3	17	9	N	15				196
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	849	3	11	9	N	10				206

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246651		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	652	3	9	9	N	8				109
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	677	3	9	9	N	8				117
01	744 N	632	-0-	-112	-0-	618	3	14	9	N	13				130
02	616 N	558	-0-	-58	-0-	545	3	13	9	N	12				142
03	682 N	562	-0-	-120	-0-	550	3	12	9	N	11				153
04	600 N	590	-0-	-10	-0-	576	3	14	9	N	13				166

VOLLMERT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 249454		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676							
11	3480 X	3206	-0-	-274	-0-	3187	3	19	9	N	17	150	1		63
12	3596 X	3408	-0-	-188	-0-	3399	3	9	9	N	8				71
01	3565 X	3422	-0-	-143	-0-	3402	3	20	9	N	18				89
02	3108 X	2815	-0-	-293	-0-	2797	3	18	9	N	16				105
03	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3224	3	14	9	N	13				118
*04	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3309	3	13	9	N	12				130

VOLLMERT "C"		WELL #: 2		RRCID -> 250659		COMPL. DATE 01/23/2014		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806							
11	1680 N	1643	-0-	-37	-0-	1618	3	25	9	N	23	184	1		51
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1653	3	33	9	N	30				81
01	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1561	3	40	9	N	36				117
02	1540 N	1294	-0-	-246	-0-	1269	3	25	9	N	23				140
03	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1549	3	21	9	N	19				159
*04	1560 N	1534	-0-	-26	-0-	1514	3	20	9	N	18				177

WATERFIELD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 250771		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

VOLLMERT "C"		WELL #: 5		RRCID -> 250845		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183							
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				242

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178							
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-				116
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-				116
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	3			N	-0-				116
02	392 N	303	-0-	-89	-0-	289	3	14	9	N	13				129
03	403 N	382	-0-	-21	-0-	371	3	11	9	N	10				139
*04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-				139

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265							
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	602	3	14	9	N	13				71
12	682 N	650	-0-	-32	-0-	628	3	22	9	N	20				91
01	651 N	596	-0-	-55	-0-	590	3	6	9	N	5				96
02	588 N	547	-0-	-41	-0-	538	3	9	9	N	8				104
03	651 N	600	-0-	-51	-0-	589	3	11	9	N	10				114
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	576	3	9	9	N	8				122

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 254334		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WATERFIELD, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 254335		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009			TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952						
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	896	3	69	9	N	63				265
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	953	3	84	9	N	76	174	1		167
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	942	3	68	9	N	62				229
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	830	3	56	9	N	51				280
03	1023 N	995	-0-	-28	-0-	928	3	67	9	N	61				341
04	990 N	961	-0-	-29	-0-	896	3	65	9	N	59	174	1		226

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9981 - 10622						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9207 - 9918						
11	1920 N	1875	-0-	-45	-0-	1829	3	46	9	N	42				216
12	1953 N	1942	-0-	-11	-0-	1896	3	46	9	N	42				258
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1846	3	50	9	N	45				303
02	1764 N	1706	-0-	-58	-0-	1666	3	40	9	N	36	182	1		157
03	1953 N	1897	-0-	-56	-0-	1851	3	46	9	N	42				199
*04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1801	3	48	9	N	44				243

MAHLER		WELL #: 10		RRCID -> 256360		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507						
11	3330 X	3229	-0-	-101	-0-	3164	3	65	9	N	59				252
12	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3257	3	66	9	N	60	175	1		137
01	3379 X	3277	-0-	-102	-0-	3232	3	45	9	N	41				178
02	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3018	3	51	9	N	46				224
03	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	3221	3	54	9	N	49				273
04	3240 X	3203	-0-	-37	-0-	3134	3	69	9	N	63	184	1		152

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9956 - 10522						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
WATERFIELD		WELL #:		7H	RRCID ->	258210	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10167	PERF.	10512 - 14130
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	960 N	754	-0-	-206	-0-	736	3	18	9	N	16	225
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	756	3	12	9	N	11	236
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-	236
02	700 N	598	-0-	-102	-0-	569	3	29	9	N	26	262
03	775 N	722	-0-	-53	-0-	708	3	14	9	N	13	275
*04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	705	3	11	9	N	10	285

WATERFIELD		WELL #:		6	RRCID ->	258211	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10923	PERF.	9917 - 10630
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	519	3	6	9	N	5	152
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	549	3	6	9	N	5	157
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	514	3	11	9	N	10	167
02	504 N	471	-0-	-33	-0-	462	3	9	9	N	8	175
03	558 N	544	-0-	-14	-0-	535	3	9	9	N	8	183
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8	191

MAHLER		WELL #:		7	RRCID ->	258216	COMPL. DATE	01/30/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9422 - 10470
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	888	3	17	9	N	15	184
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	882	3	18	9	N	16	200
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1016	3	20	9	N	18	218
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	917	3	17	9	N	15	233
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	976	3	24	9	N	22	255
04	990 N	968	-0-	-22	-0-	949	3	19	9	N	17	272

MAHLER		WELL #:		8	RRCID ->	258217	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9510 - 10486
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WATERFIELD 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	258218	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9818 - 10799
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	606	3	8	9	N	7	189
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-	189
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	591	3	11	9	N	10	199
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	511	3	9	9	N	8	207
03	555 N	555	-0-	-0-	-0-	547	3	8	9	N	7	214
*04	572 N	572	-0-	-0-	-0-	544	3	28	9	N	25	25

VOLLMERT 'B'		WELL #:		7	RRCID ->	258219	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9968 - 10700
11	14B2 EXT	230	-0-	230	381	230	3			N	-0-	31
12	14B2 EXT	230	-0-	230	611	230	3			N	-0-	31
01	835 X	224	-0-	-611	-0-	224	3			N	-0-	31
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-	31
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-	31
*04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-	31

WATERFIELD 'C'		WELL #:		6	RRCID ->	258220	COMPL. DATE	04/15/2007	TOTAL DEPTH	11232	PERF.	9874 - 10029
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB "T"		WELL #: 4		RRCID -> 258221		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	350 3	9 9	9 9	N		8				156
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	355 3	22 9	22 9	N		20				176
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	351 3	15 9	15 9	N		14				190
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	321 3	12 9	12 9	N		11				201
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	335 3	11 9	11 9	N		10				211
04	360 N	356	-0-	-4	-0-	343 3	13 9	13 9	N		12				223

MAHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 258224		COMPL. DATE 02/06/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				39
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				39

WATERFIELD "C"		WELL #: 9		RRCID -> 258231		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484						
11	480 N	461	-0-	-19	-0-	449 3	12 9	12 9	N		11				196
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	488 3	13 9	13 9	N		12				208
01	465 N	373	-0-	-92	-0-	364 3	9 9	9 9	N		8				216
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	375 3	6 9	6 9	N		5				221
03	496 N	449	-0-	-47	-0-	438 3	11 9	11 9	N		10				231
*04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 3	11 9	11 9	N		10				241

MAHLER "B"		WELL #: 2		RRCID -> 258541		COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				53

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9290 - 10386						
11	1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1532 3	12 9	12 9	N		11				119
12	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1538 3	19 9	19 9	N		17				136
01	1612 N	1532	-0-	-80	-0-	1520 3	12 9	12 9	N		11				147
02	1428 N	1309	-0-	-119	-0-	1294 3	15 9	15 9	N		14				161
03	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	1464 3	9 9	9 9	N		8				169
04	1470 N	1444	-0-	-26	-0-	1424 3	20 9	20 9	N		18				187

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9526 - 10350						
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	413 3	3 9	3 9	N		3				71
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	454 3	6 9	6 9	N		5				76
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439 3	17 9	17 9	N		15				91
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	387 3	9 9	9 9	N		8				99
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	444 3	6 9	6 9	N		5				104
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422 3	6 9	6 9	N		5				109

WATERFIELD B		WELL #: 5		RRCID -> 258698		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				7

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10331 - 14395				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	278	1	7574	3	N	147	184	1	281
12	8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	162	9	7741	3	N	114			395
01	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	287	1	7200	3	N	88	176	1	307
02	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	259	1	6395	3	N	80	173	1	214
03	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	287	1	7023	3	N	114			328
*04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	278	1	6435	3	N	103	174	1	257
						113	9							
WEBB "T"		WELL #: 5		RRCID -> 258811		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10046 - 10751				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10104 - 10282				
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1222	3	33	9	N	30	182	1	66
12	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1249	3	39	9	N	35			101
01	1271 N	1162	-0-	-109	-0-	1126	3	36	9	N	33			134
02	1148 N	1105	-0-	-43	-0-	1080	3	25	9	N	23			157
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1288	3	29	9	N	26			183
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1260	3	28	9	N	25			208
WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10050 - 12514				
11	900 N	835	-0-	-65	-0-	829	3	6	9	N	5			461
12	961 N	860	-0-	-101	-0-	848	3	12	9	N	11			472
01	899 N	845	-0-	-54	-0-	834	3	11	9	N	10			482
02	784 N	763	-0-	-21	-0-	755	3	8	9	N	7			489
03	868 N	812	-0-	-56	-0-	795	3	17	9	N	15			504
*04	810 N	742	-0-	-68	-0-	742	3			N	-0-	5	7	499
TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270 - 12443				
11	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2704	3	103	9	N	94	178	1	213
12	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2764	3	78	9	N	71			284
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2681	3	77	9	N	70	191	1	163
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2442	3	76	9	N	69			232
03	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2714	3	81	9	N	74			306
*04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2655	3	78	9	N	71	186	1	191
WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070 - 14133				
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1952	3	101	9	N	92			485
12	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2152	3	116	9	N	105	186	1	404
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2090	3	111	9	N	101			505
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1857	3	21	9	N	19			524
03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	2090	3	56	9	N	51			575
*04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2116	3	84	9	N	76	193	1	458

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32	

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875					
11	3210	X	3002	-0-	-208	-0-	2938	3	64	9	N	58	1	1	356
12	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3080	3	55	9	N	50			406
01	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3322	3	73	9	N	66	187	1	285
02	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2838	3	51	9	N	46			331
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3174	3	69	9	N	63			394
*04	3300	X	3036	-0-	-264	-0-	2966	3	70	9	N	64			458

WATERFIELD		WELL #: 9H		RRCID -> 262731		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 9974		PERF.10437 - 14398					
11	5610	X	5159	-0-	-451	-0-	5070	3	89	9	N	81	1	1	269
12	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5208	3	92	9	N	84	175	1	178
01	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	4723	3	85	9	N	77			255
02	4928	X	4046	-0-	-882	-0-	3998	3	48	9	N	44			299
03	5456	X	5199	-0-	-257	-0-	5124	3	75	9	N	68	173	1	194
*04	5160	X	5086	-0-	-74	-0-	5014	3	72	9	N	65			259

VOLLMERT, J. C.		WELL #: 12H		RRCID -> 263761		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 9857		PERF.10026 - 14075					
11	3330	X	3231	-0-	-99	-0-	3151	3	80	9	N	73			340
12	3441	X	3263	-0-	-178	-0-	3179	3	84	9	N	76	172	1	244
01	3410	X	3311	-0-	-99	-0-	3247	3	64	9	N	58			302
02	3052	X	2731	-0-	-321	-0-	2677	3	54	9	N	49			351
03	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	2976	3	70	9	N	64	174	1	241
04	3240	X	3091	-0-	-149	-0-	3010	3	81	9	N	74			315

A. WEBB ESTATE		WELL #: 3H		RRCID -> 263947		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9827		PERF.10346 - 14030					
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3631	3	75	9	N	68	183	1	235
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3731	3	83	9	N	75			310
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3592	3	78	9	N	71			381
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3347	3	52	9	N	47	176	1	252
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3604	3	63	9	N	57			309
*04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3412	3	48	9	N	44			353

VOLLMERT "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264082		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 10119		PERF.10397 - 14450					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - WELL PLUGGED 9/15/2020

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130

11	3240	X	2915	-0-	-325	-0-	2820	3	95	9	N	86	178	1			352
12	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	2970	3	92	9	N	84					436
01	3193	X	3071	-0-	-122	-0-	2974	3	97	9	N	88					524
02	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2722	3	83	9	N	75	164	1			435
03	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2887	3	95	9	N	86					521
*04	2970	X	2951	-0-	-19	-0-	2852	3	99	9	N	90	176	1			435

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	6540	X	5717	-0-	-823	-0-	5631	3	86	9	N	78	3	1			475
12	6758	X	5632	-0-	-1126	-0-	5545	3	87	9	N	79	183	1			371
01	6603	X	6425	-0-	-178	-0-	6270	3	155	9	N	141					512
02	5544	X	5507	-0-	-37	-0-	5408	3	99	9	N	90	178	1			424
03	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6418	3	320	9	N	291	354	1			361
*04	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6151	3	110	9	N	100					461

VOLLMERT "B" SL WELL #: 11H RRCID -> 265208 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10618 - 13900

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERS, F.M. WELL #: 1H RRCID -> 265282 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10466 - 13541

11	3420	X	3171	-0-	-249	-0-	3121	3	50	9	N	45	3	1			219
12	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3187	3	44	9	N	40					259
01	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3607	3	44	9	N	40					299
02	3080	X	2805	-0-	-275	-0-	2798	3	7	9	N	6	183	1			122
03	3379	X	3071	-0-	-308	-0-	3037	3	34	9	N	31					153
04	3540	X	3148	-0-	-392	-0-	3101	3	47	9	N	43					196

MAHLER "A" WELL #: 3H RRCID -> 265522 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 9844 PERF.11401 - 13817

11	3150	X	3018	-0-	-132	-0-	2909	3	109	9	N	99					351
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3114	3	111	9	N	101	173	1			279
01	3162	X	3052	-0-	-110	-0-	2954	3	98	9	N	89					368
02	2828	X	2703	-0-	-125	-0-	2648	3	55	9	N	50					418
03	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2747	3	84	9	N	76	165	1			329
04	3120	X	2603	-0-	-517	-0-	2528	3	75	9	N	68					397

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
A. WEBB ESTATE WELL #: 5190H RRCID -> 266539 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10177 - 13820														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	307	-0-	-113	-0-	285	3	22	9	N	20			225
12	434 N	345	-0-	-89	-0-	337	3	8	9	N	7			232
01	403 N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-			232
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	179	3			N	-0-			232
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-			232
*04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	448	3	8	9	N	7			239

WATERFIELD "C" WELL #: 10H RRCID -> 266624 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10122 - 15180														
11	4530 X	4494	-0-	-36	-0-	4352	3	142	9	N	129	3	1	351
12	4681 X	4636	-0-	-45	-0-	4498	3	138	9	N	125	161	1	315
01	4743 X	4615	-0-	-128	-0-	4474	3	141	9	N	128	187	1	256
02	4284 X	4132	-0-	-152	-0-	4005	3	127	9	N	115			371
03	4743 X	4568	-0-	-175	-0-	4428	3	140	9	N	127	175	1	323
04	4500 X	4397	-0-	-103	-0-	4265	3	132	9	N	120	174	1	269

WEBB WELL #: 4188H RRCID -> 266625 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10507 - 14173														
11	3600 X	3363	-0-	-237	-0-	3295	3	68	9	N	62	187	1	216
12	3720 X	3324	-0-	-396	-0-	3251	3	73	9	N	66			282
01	3689 X	2987	-0-	-702	-0-	2922	3	65	9	N	59			341
02	3248 X	2723	-0-	-525	-0-	2670	3	53	9	N	48			389
03	3596 X	3156	-0-	-440	-0-	3078	3	78	9	N	71	176	1	284
04	3360 X	3136	-0-	-224	-0-	3069	3	67	9	N	61			345

WEBB WELL #: 5188H RRCID -> 267245 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10062 - 12286														
11	3180 X	3032	-0-	-148	-0-	2945	3	87	9	N	79	184	1	247
12	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	3009	3	97	9	N	88			335
01	3255 X	2700	-0-	-555	-0-	2615	3	85	9	N	77	180	1	232
02	2912 X	2221	-0-	-691	-0-	2169	3	52	9	N	47			279
03	3224 X	2691	-0-	-533	-0-	2624	3	67	9	N	61			340
04	3030 X	2936	-0-	-94	-0-	2852	3	84	9	N	76	180	1	236

VOLLMERT WELL #: 7H RRCID -> 267306 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 10678 PERF.11161 - 15906														
11	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5519	3	107	9	N	97	5	1	276
12	5828 X	5702	-0-	-126	-0-	5616	3	86	9	N	78	182	1	172
01	5828 X	5535	-0-	-293	-0-	5436	3	99	9	N	90			262
02	5264 X	3132	-0-	-2132	-0-	3104	3	28	9	N	25			287
03	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5797	3	86	9	N	78	180	1	185
*04	5640 X	5279	-0-	-361	-0-	5194	3	85	9	N	77			262

WEBB 187 WELL #: 1H RRCID -> 267516 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9908 - 14185														
11	3150 X	3031	-0-	-119	-0-	2975	3	56	9	N	51	1	1	293
12	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	3186	3	53	9	N	48	191	1	150
01	3193 X	3115	-0-	-78	-0-	3063	3	52	9	N	47			197
02	2856 X	2848	-0-	-8	-0-	2806	3	42	9	N	38			235
03	3224 X	2975	-0-	-249	-0-	2927	3	48	9	N	44			279
*04	3120 X	2832	-0-	-288	-0-	2786	3	46	9	N	42			321

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012				TOTAL DEPTH 10232 PERF.10626 - 12981						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT	CODE	M	PROD		CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	7800 X	7281	-0-	-519	-0-	1655	1	5387	3	N	217	381	1			267
12	7874 X	7445	-0-	-429	-0-	239	9	1709	1	N	219	195	1			291
01	7874 X	7434	-0-	-440	-0-	241	9	1709	1	N	204	187	1			308
02	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	224	9	1545	1	N	177					485
03	7533 X	7497	-0-	-36	-0-	195	9	1709	1	N	201	192	1			494
*04	7290 X	7025	-0-	-265	-0-	221	9	1655	1	N	187	185	1			496
						206	9									
WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012				TOTAL DEPTH 10418 PERF.10760 - 14858						
11	5250 X	4969	-0-	-281	-0-	4905	3	64	9	N	58	2	1			385
12	5363 X	5109	-0-	-254	-0-	5048	3	61	9	N	55					440
01	5332 X	5006	-0-	-326	-0-	4939	3	67	9	N	61	174	1			327
02	4760 X	4472	-0-	-288	-0-	4420	3	52	9	N	47					374
03	5208 X	4932	-0-	-276	-0-	4874	3	58	9	N	53					427
04	4980 X	4824	-0-	-156	-0-	4761	3	63	9	N	57	176	1			308
VOLLMERT, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 267575		COMPL. DATE 07/07/2005				TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012				TOTAL DEPTH 9868 PERF.10190 - 13410						
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	5662	3	123	9	N	112	179	1			443
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	6003	3	144	9	N	131	185	1			389
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4180	3	76	9	N	69					458
02	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3501	3	70	9	N	64					522
03	5391 X	5391	-0-	-0-	-0-	5273	3	118	9	N	107					629
*04	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5879	3	134	9	N	122	371	1			380
MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 9884 PERF.10111 - 14375						
11	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3507	3	80	9	N	73	2	1			273
12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3690	3	100	9	N	91	180	1			184
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3645	3	102	9	N	93					277
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	3295	3	81	9	N	74	173	1			178
03	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3719	3	89	9	N	81					259
*04	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3664	3	81	9	N	74	177	1			156
MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012				TOTAL DEPTH 10059 PERF.10087 - 14644						
11	7470 X	6968	-0-	-502	-0-	6406	3	562	9	N	511	522	1			438
12	7719 X	7518	-0-	-201	-0-	6946	3	572	9	N	520	511	1			447
01	7719 X	7583	-0-	-136	-0-	6976	3	607	9	N	552	359	1			640
02	6972 X	6516	-0-	-456	-0-	6058	3	458	9	N	416	546	1			510
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	6995	3	573	9	N	521	522	1			509
04	7350 X	7315	-0-	-35	-0-	6745	3	570	9	N	518	522	1			505

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER		WELL #: 4138H		RRCID -> 267979		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9919 - 13339					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2008	3	78	9	N	71			412
12	2108	N	2092	-0-	-16	-0-	2013	3	79	9	N	72	189	1	295
01	2201	N	2027	-0-	-174	-0-	1980	3	47	9	N	43			338
02	1960	N	1617	-0-	-343	-0-	1574	3	43	9	N	39			377
03	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1878	3	25	9	N	23			400
*04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1948	3	80	9	N	73	180	1	293

VOLLMERT 'C'		WELL #: 11H		RRCID -> 267980		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 9882		PERF.10352 - 14002					
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1979	3	75	9	N	68	2	1	234
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2015	3	79	9	N	72	185	1	121
01	2139	N	1859	-0-	-280	-0-	1789	3	70	9	N	64			185
02	1904	N	1568	-0-	-336	-0-	1512	3	56	9	N	51			236
03	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	1958	3	69	9	N	63	192	1	107
*04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1823	3	87	9	N	79			186

VOLLMERT		WELL #: 8H		RRCID -> 267983		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10847 - 15433					
11	6270	X	5761	-0-	-509	-0-	5641	3	120	9	N	109	179	1	319
12	6231	X	5993	-0-	-238	-0-	5893	3	100	9	N	91	179	1	231
01	6076	X	5797	-0-	-279	-0-	5681	3	116	9	N	105			336
02	5488	X	5229	-0-	-259	-0-	5171	3	58	9	N	53	185	1	204
03	6076	X	5655	-0-	-421	-0-	5557	3	98	9	N	89			293
*04	5790	X	5456	-0-	-334	-0-	5378	3	78	9	N	71			364

WATERFIELD "C"		WELL #: 12H		RRCID -> 268014		COMPL. DATE 03/31/2012		TOTAL DEPTH 9992		PERF.10175 - 13918					
11	3030	X	2694	-0-	-336	-0-	2556	3	138	9	N	125	190	1	339
12	3131	X	2765	-0-	-366	-0-	2645	3	120	9	N	109	176	1	272
01	3131	X	2759	-0-	-372	-0-	2627	3	132	9	N	120	184	1	208
02	2828	X	2550	-0-	-278	-0-	2427	3	123	9	N	112			320
03	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2761	3	119	9	N	108	192	1	236
*04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2731	3	101	9	N	92			328

WATERFIELD 113		WELL #: 1SL		RRCID -> 268139		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10015		PERF.10454 - 11153					
11	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2477	3	35	9	N	32	1	1	404
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2596	3	45	9	N	41			445
01	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2572	3	36	9	N	33			478
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	3	30	9	N	27			505
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2494	3	44	9	N	40			545
*04	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2424	3	43	9	N	39			584

VOLLMERT		WELL #: 9SL		RRCID -> 268640		COMPL. DATE 10/21/2012		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10770 - 14760					
11	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8483	3	178	9	N	162	353	1	454
12	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8511	3	124	9	N	113			567
01	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	8686	3	188	9	N	171	176	1	562
02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7791	3	146	9	N	133	171	1	524
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8723	3	67	9	N	61	63	1	522
*04	8465	X	8465	-0-	-0-	-0-	8330	3	135	9	N	123	172	1	473

MAHLER		WELL #: 5138H		RRCID -> 268643		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9505		PERF. 9813 - 14542					
11	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2025	3	100	9	N	91	3	1	392
12	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	2096	3	98	9	N	89	192	1	289
01	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2053	3	99	9	N	90			379
02	1988	N	1953	-0-	-35	-0-	1867	3	86	9	N	78			457
03	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	2064	3	96	9	N	87	192	1	352
*04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1991	3	90	9	N	82			434

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
11	4620 X	4362	-0-	-258	-0-	4261 3	101 9	N	92	185 1			330	
12	4712 X	4610	-0-	-102	-0-	4503 3	107 9	N	97	181 1			246	
01	4681 X	4558	-0-	-123	-0-	4444 3	114 9	N	104				350	
02	4172 X	4039	-0-	-133	-0-	3944 3	95 9	N	86				436	
03	4619 X	4491	-0-	-128	-0-	4379 3	112 9	N	102	190 1			348	
04	4470 X	4250	-0-	-220	-0-	4139 3	111 9	N	101				449	

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
11	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	7110 3	89 9	N	81	185 1			238	
12	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	7536 3	123 9	N	112	185 1			165	
01	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6440 3	147 9	N	134				299	
02	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6187 3	163 9	N	148				447	
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	6486 3	199 9	N	181	379 1			249	
*04	7125 X	7125	-0-	-0-	-0-	6990 3	135 9	N	123				372	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800		- 14085		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1271 3	46 9	N	42		1 1			529
12	1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1290 3	69 9	N	63		183 1			409
01	1395 N	1348	-0-	-47	-0-	1287 3	61 9	N	55					464
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	1140 3	51 9	N	46					510
03	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1245 3	6 9	N	5					515
*04	1290 N	1243	-0-	-47	-0-	1193 3	50 9	N	45		178 1			382

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398		- 14757		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196		- 14615		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3 1			178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					178
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63		178 7			63

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732		- 9794		
11	14B2 EXT	353	-0-	353	468	353 3		N	-0-					74
12	14B2 EXT	276	-0-	276	744	276 3		N	-0-					74
01	983 X	239	-0-	-744	-0-	239 3		N	-0-					74
02	336 N	199	-0-	-137	-0-	199 3		N	-0-					74
03	279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3		N	-0-					74
*04	240 N	198	-0-	-42	-0-	198 3		N	-0-					74

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778		- 14010		
11	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	12558 3	257 9	N	234		6 1			626
12	12832 X	12832	-0-	-0-	-0-	12598 3	234 9	N	213		572 1			267
01	12357 X	12357	-0-	-0-	-0-	12170 3	187 9	N	170					437
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11283 3	224 9	N	204					641
03	12320 X	12320	-0-	-0-	-0-	12027 3	293 9	N	266		382 1			525
*04	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11583 3	286 9	N	260		193 1			592

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323		- 14668		
11	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	3378 3	76 9	N	69		189 1			289
12	3720 X	3617	-0-	-103	-0-	3537 3	80 9	N	73					362
01	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3468 3	282 9	N	256		191 1			427
02	3276 X	3110	-0-	-166	-0-	3110 3		N	-0-					427
03	3627 X	3404	-0-	-223	-0-	3404 3		N	-0-					427
*04	3630 X	3383	-0-	-247	-0-	3309 3	74 9	N	67					494

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203		- 13159		
11	2340 N	2279	-0-	-61	-0-	2215 3	64 9	N	58		185 1			184
12	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	2100 3	69 9	N	63					247
01	2325 N	1362	-0-	-963	-0-	1319 3	43 9	N	39					286
02	2128 N	1154	-0-	-974	-0-	1126 3	28 9	N	25					311
03	2170 N	1557	-0-	-613	-0-	1521 3	36 9	N	33		181 1			163
*04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1673 3	37 9	N	34					197

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 2H		RRCID -> 272268		COMPL. DATE 07/23/2013		TOTAL DEPTH 10185		PERF.10442 - 14773			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4800 X	4740	-0-	-60	-0-	4654	3	86	9	N	78	3	415
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4882	3	68	9	N	62	183	294
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4784	3	87	9	N	79		373
02	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4529	3	68	9	N	62		435
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5581	3	84	9	N	76	191	320
*04	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4746	3	79	9	N	72		392

MCMORDIE 25		WELL #: 2H		RRCID -> 272846		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 9476		PERF. 9783 - 13850			
11	4620 X	4545	-0-	-75	-0-	4438	3	107	9	N	97	174	62
12	4774 X	4011	-0-	-763	-0-	3921	3	90	9	N	82		144
01	4774 X	3778	-0-	-996	-0-	3702	3	76	9	N	69		213
02	4312 X	3447	-0-	-865	-0-	3380	3	67	9	N	61	177	97
03	4743 X	3779	-0-	-964	-0-	3696	3	83	9	N	75		172
04	4560 X	3768	-0-	-792	-0-	3687	3	81	9	N	74		246

MCMORDIE 26		WELL #: 2SL		RRCID -> 272847		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 9891		PERF.10153 - 14953			
11	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	20408	3	641	9	N	583	758	351
12	21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	20817	3	647	9	N	588	375	564
01	19791 X	19791	-0-	-0-	-0-	19201	3	590	9	N	536	379	721
02	17933 X	17933	-0-	-0-	-0-	17407	3	526	9	N	478	743	456
03	17559 X	17559	-0-	-0-	-0-	16966	3	593	9	N	539	375	620
*04	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14863	3	571	9	N	519	378	761

MCMORDIE 26 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 272899		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9440 - 14312			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMORDIE 26		WELL #: 4H		RRCID -> 272908		COMPL. DATE 03/10/2015		TOTAL DEPTH 9871		PERF.10177 - 15025			
11	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	1296	1	10464	3	N	301	375	192
						331	9						
12	12515 X	12515	-0-	-0-	-0-	1339	1	10817	3	N	326	191	327
						359	9						
01	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1339	1	10451	3	N	333	382	278
						366	9						
02	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	1210	1	9011	3	N	273	384	167
						300	9						
03	11853 X	11853	-0-	-0-	-0-	1339	1	10169	3	N	314	195	286
						345	9						
*04	11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	1296	1	9953	3	N	321	389	218
						353	9						

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 1H		RRCID -> 274550		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10450 - 14721			
11	5730 X	5589	-0-	-141	-0-	5483	3	106	9	N	96	2	343
12	5921 X	5184	-0-	-737	-0-	5114	3	70	9	N	64	187	220
01	5921 X	5018	-0-	-903	-0-	4930	3	88	9	N	80		300
02	5208 X	4311	-0-	-897	-0-	4242	3	69	9	N	63		363
03	5766 X	4848	-0-	-918	-0-	4775	3	73	9	N	66	181	248
04	5580 X	4854	-0-	-726	-0-	4769	3	85	9	N	77		325

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MAHLER 107		WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL	DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		15090 X	14403	-0-	-687	-0-	13945 3	458 9	N	416	392 1		405
12		15531 X	14915	-0-	-616	-0-	14428 3	487 9	N	443	373 1		475
01		15345 X	14680	-0-	-665	-0-	14194 3	486 9	N	442	589 1		328
02		13776 X	13516	-0-	-260	-0-	13122 3	394 9	N	358	190 1		496
03		15159 X	14485	-0-	-674	-0-	14046 3	439 9	N	399	389 1		506
*04		14430 X	13603	-0-	-827	-0-	13195 3	408 9	N	371	378 1		499

VOLLMERT "B"		WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL	DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268
11		14819 X	14819	-0-	-0-	-0-	14637 3	182 9	N	165	204 1		621
12		14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	14365 3	168 9	N	153	172 1		602
01		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14685 3	208 9	N	189	189 1		602
02		12919 X	12919	-0-	-0-	-0-	12791 3	128 9	N	116	179 1		539
03		14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	14064 3	169 9	N	154	190 1		503
*04		13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	13457 3	165 9	N	150			653

FLOWERS 'C' 6		WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL	DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891
11		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4527 3	81 9	N	74	7 1		247
12		4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	4660 3	86 9	N	78			325
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4440 3	74 9	N	67	186 1		206
02		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3890 3	65 9	N	59			265
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4510 3	79 9	N	72			337
*04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3070 3	95 9	N	86	188 1		235

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560
11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	1961 3	77 9	N	70	6 1		248
12		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2756 3	97 9	N	88			336
01		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2466 3	76 9	N	69	157 1		248
02		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2012 3	61 9	N	55			303
03		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2099 3	74 9	N	67			370
*04		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2131 3	78 9	N	71	156 1		285

WATERFIELD SL		WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL	DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768
11		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3407 3	117 9	N	106	2 1		203
12		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3529 3	122 9	N	111	174 1		140
01		3627 X	3481	-0-	-146	-0-	3363 3	118 9	N	107			247
02		3276 X	3050	-0-	-226	-0-	2937 3	113 9	N	103	172 1		178
03		3658 X	3445	-0-	-213	-0-	3339 3	106 9	N	96			274
04		3540 X	3311	-0-	-229	-0-	3224 3	87 9	N	79	174 1		179

VOLLMERT 'B' SL		WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS 'C' 6 SL		WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL	DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
MAHLER 106		WELL #: 5H		RRCID -> 276489		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 9999		PERF.10482 - 15635		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3210 X	2851	-0-	-359	-0-	276 1	2381 3	N	176	177 1		289
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	194 9	2575 3	N	168	177 1		280
01	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	285 1	2474 3	N	197	165 1		312
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	217 9	2309 3	N	171	183 1		300
03	3038 X	2850	-0-	-188	-0-	258 1	2360 3	N	186	173 1		313
04	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	188 9	2427 3	N	178	172 1		319
						285 1						
						205 9						
						276 1						
						196 9						

WATERFIELD 'C'		WELL #: 15H		RRCID -> 276493		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH 9629		PERF.10001 - 14819		
11	4020 X	3741	-0-	-279	-0-	3677 3	64 9	N	58	2 1		225
12	4154 X	3561	-0-	-593	-0-	3470 3	91 9	N	83	190 1		118
01	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3895 3	87 9	N	79			197
02	3528 X	3390	-0-	-138	-0-	3328 3	62 9	N	56	182 1		71
03	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3713 3	91 9	N	83			154
04	3840 X	3371	-0-	-469	-0-	3295 3	76 9	N	69			223

MAHLER 106		WELL #: 8SL		RRCID -> 276528		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 9913		PERF.10242 - 15146		
11	13654 X	13654	-0-	-0-	-0-	13235 3	419 9	N	381	195 1		642
12	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	14057 3	407 9	N	370	568 1		444
01	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	13466 3	360 9	N	327	375 1		396
02	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	10782 3	274 9	N	249	193 1		452
03	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	13346 3	403 9	N	366	197 1		621
*04	12853 X	12853	-0-	-0-	-0-	12469 3	384 9	N	349	357 1		613

WATERFIELD 'B' 100		WELL #: 3H		RRCID -> 277883		COMPL. DATE 12/20/2014		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10461 - 14882		
11	5460 X	4778	-0-	-682	-0-	4712 3	66 9	N	60	3 1		228
12	5580 X	5153	-0-	-427	-0-	5089 3	64 9	N	58			286
01	5394 X	4775	-0-	-619	-0-	4702 3	73 9	N	66			352
02	4760 X	4518	-0-	-242	-0-	4448 3	70 9	N	64	194 1		222
03	5208 X	4970	-0-	-238	-0-	4883 3	87 9	N	79			301
*04	4980 X	4761	-0-	-219	-0-	4685 3	76 9	N	69			370

WEBB 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 277997		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL DEPTH 9879		PERF.10109 - 15100		
11	1920 N	1720	-0-	-200	-0-	1684 3	36 9	N	33			295
12	1860 N	1839	-0-	-21	-0-	1798 3	41 9	N	37			332
01	1860 N	1545	-0-	-315	-0-	1514 3	31 9	N	28			360
02	1596 N	1434	-0-	-162	-0-	1401 3	33 9	N	30	190 1		200
03	1829 N	1518	-0-	-311	-0-	1483 3	35 9	N	32			232
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1527 3	33 9	N	30			262

WEBB 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 277998		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 9711		PERF.10000 - 15203		
11	5850 X	5346	-0-	-504	-0-	5257 3	89 9	N	81			388
12	5859 X	5359	-0-	-500	-0-	5147 3	212 9	N	193	195 1		386
01	5828 X	4816	-0-	-1012	-0-	4691 3	125 9	N	114	197 1		303
02	5068 X	4423	-0-	-645	-0-	4322 3	101 9	N	92			395
03	5518 X	4726	-0-	-792	-0-	4613 3	113 9	N	103			498
04	5340 X	4530	-0-	-810	-0-	4424 3	106 9	N	96	194 1		400

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
CHAMBERS, F.M.		WELL #: 4H		RRCID -> 278026		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 10539		PERF.11352 - 15683		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	8790 X	7824	-0-	-966	-0-	7713	3	111	9	N	101	178
12	8773 X	8102	-0-	-671	-0-	7977	3	125	9	N	114	292
01	8773 X	8031	-0-	-742	-0-	7906	3	125	9	N	114	241
02	7924 X	7203	-0-	-721	-0-	7090	3	113	9	N	103	173
03	8339 X	7741	-0-	-598	-0-	7641	3	100	9	N	91	264
04	7830 X	7511	-0-	-319	-0-	7402	3	109	9	N	99	191

FLOWERS "A" 4		WELL #: 1SL		RRCID -> 278082		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10534		PERF.11120 - 16122		
11	21053 X	21053	-0-	-0-	-0-	20816	3	237	9	N	215	189
12	21798 X	21798	-0-	-0-	-0-	21510	3	288	9	N	262	451
01	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	22061	3	325	9	N	295	350
02	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	20045	3	257	9	N	234	392
03	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	20849	3	251	9	N	228	442
*04	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	19950	3	256	9	N	233	492

CAMPBELL 39		WELL #: 2SL		RRCID -> 278083		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 10836		PERF.11421 - 15464		
11	28946 X	28946	-0-	-0-	-0-	28661	3	285	9	N	259	963
12	27872 X	27872	-0-	-0-	-0-	27752	3	120	9	N	109	1072
01	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	29801	3	449	9	N	408	1294
02	32258 X	32258	-0-	-0-	-0-	32201	3	57	9	N	52	1162
03	35957 X	35957	-0-	-0-	-0-	35664	3	293	9	N	266	1252
*04	25928 X	25928	-0-	-0-	-0-	25764	3	164	9	N	149	855

CAMPBELL 39 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 278084		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11540 - 16108		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAHLER 108		WELL #: 1H		RRCID -> 278402		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 9980 - 16655		
11	14610 X	13664	-0-	-946	-0-	13342	3	322	9	N	293	411
12	14911 X	14117	-0-	-794	-0-	13791	3	326	9	N	296	335
01	14694 X	13761	-0-	-933	-0-	13428	3	333	9	N	303	257
02	13048 X	12131	-0-	-917	-0-	11845	3	286	9	N	260	517
03	14353 X	12921	-0-	-1432	-0-	12610	3	311	9	N	283	416
*04	13650 X	12848	-0-	-802	-0-	12543	3	305	9	N	277	508

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 278419		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10081		PERF.10665 - 15551		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAHLER 106 SL		WELL #: 9H		RRCID -> 278603		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 9980 - 14262		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 3 L RRCID -> 281969 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9950 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			211
12	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			211
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			211
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			211
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			211
*04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			211

FLOWERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 283478 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10086 - 10420

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 4510 - 4540

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022 - WELL PLUGGED 2/11/2022

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056												
FLOWERS C		WELL #:		1106	RRCID ->	164786	COMPL. DATE	06/16/1997	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 4095 - 4102					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -C-		WELL #:		1006	RRCID ->	164830	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4102 - 4108					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		807	RRCID ->	164885	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4232 - 4246					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS -D-		WELL #:		607	RRCID ->	166427	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 4139 - 4145					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1206	RRCID ->	169477	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 4082 - 4105					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1306	RRCID ->	169489	COMPL. DATE	04/28/1998	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4194 - 4202					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS "C"		WELL #:		1406	RRCID ->	169631	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4195	PERF. 4094 - 4110					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
WATERFIELD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119	
11	1560 N	122	-0-	-1438	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1110	-0-	-440	B	-0-	1110	3	N	-0-		-0-
01	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	N	-0-		-0-
02	1244 N	1244	-0-	-0-	B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1375	-0-	-185	B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER) //CONT.// 60462 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MAHLER WELL #: 6 RRCID -> 170824 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12101 - 12221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1821 X	1821	-0-	-0- B	-0-	1821 3		N	-0-			72
12	2882 X	2882	-0-	-0- B	-0-	2882 3		N	-0-			72
01	2995 X	2995	-0-	-0- B	-0-	2995 3		N	-0-			72
02	3412 X	3412	-0-	-0- B	-0-	3412 3		N	-0-			72
03	4093 X	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3		N	-0-			72
*04	3817 X	3817	-0-	-0- B	-0-	3817 3		N	-0-			72

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BCE-MACH III LLC 040209
CAMPBELL, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 035603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11315 PERF.11186 - 11204

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

CAMPBELL 37 WELL #: 1 RRCID -> 039709 COMPL. DATE 07/02/1966 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11328 - 11362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3		N	-0-			-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 3		N	-0-			-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3		N	-0-			-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-

EARP WELL #: 1 RRCID -> 042011 COMPL. DATE 06/07/1967 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11262 - 11314

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

MENDOTA RANCH 63 WELL #: 5 RRCID -> 223867 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11025 - 11117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS TRUST -A- WELL #: 11 RRCID -> 227990 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11053 - 11125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122 3		N	-0-			-0-
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3		N	-0-			-0-
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3		N	-0-			-0-
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2864 3		N	-0-			-0-
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3		N	-0-			-0-
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-				98
*06	270 N	268	-0-	-2	-0-	-0-	268	2		N	-0-				98
*07	279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	2		N	-0-				98
*08	279 N	269	-0-	-10	-0-	-0-	269	2		N	-0-				98
*09	270 N	258	-0-	-12	-0-	-0-	258	2		N	-0-				98
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-				98
*11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-				98
*12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-				98
*01	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	2		N	-0-				98
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-				98
*03	279 N	256	-0-	-23	-0-	-0-	256	2		N	-0-				98
*04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-	65	1		33

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11127 - 11132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		2L	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER) //CONT.// 60462 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WATERFIELD WELL #: 5 RRCID -> 218803 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11093 - 11106

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

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER) 60467 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
BCE-MACH II LLC 040205
THORNE -A- WELL #: 1 L RRCID -> 117637 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12491 - 12510

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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
HOWELL WELL #: 9072 RRCID -> 192367 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12609 - 12613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040					N	NO RPT					-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER) 60468 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C- WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1443	2	52	9	N	47					109
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	N	15					124
01	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1494	2	29	9	N	26					150
02	1400 N	1324	-0-	-76	-0-	1301	2	23	9	N	21					171
03	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	1385	2	32	9	N	29					200
04	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	1330	2	31	9	N	28	162	1			66

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH) 60469 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
LONE TREE OIL & GAS LLC 507473
CAMPBELL, J.W. UNIT WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	30	1	315	2	N	-0-					30
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10					40
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	343	2	N	10					50
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					50
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	2	N	-0-					50
04	360 N	309	-0-	-51	-0-	30	1	279	2	N	-0-					50

OIL AND GAS DIVISION

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)
BLACKBEARD OPERATING, LLC
KAUFMAN, SUSAN B.

60946 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
073056
WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27					117
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	677	2	30	9	N	27					144
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	604	2	42	9	N	38					182
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	439	2	29	9	N	26	169	1			39
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551	2	21	9	N	19					58
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	N	15					73

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)
PRESIDIO PETROLEUM LLC
GILL

60948 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
676084
WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIAMI
PABLO ENERGY II, LLC
PABLO

60957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
631643
WELL #: 1032 RRCID -> 157329 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10776 - 11111

11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					110
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535	2			N	-0-					110
01	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					110
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2			N	-0-					110
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					110
04	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2			N	-0-					110

UNIT PETROLEUM COMPANY
DILLMAN GW

877099
WELL #: 1402 RRCID -> 213115 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9964 - 11088

11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					142
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					142
01	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1156	3	50	9	N	45					187
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					187
03	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					187
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1095	3	57	9	N	52					239

WILDHORSE OPERATING COMPANY
CAMPBELL -A-

923452
WELL #: 1041 RRCID -> 079411 COMPL. DATE 11/06/1978 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11137 - 11630

11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	728	3	10	9	N	9					21
12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					21
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					21
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					21
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					21
*04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					21

MIAMI AIRPORT (MORROW)
PRESIDIO PETROLEUM LLC
MCCOY, BOB "C"

60960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
676084
WELL #: 2034 RRCID -> 192062 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11095 - 11163

11	681	192	-0-	-489	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA)			61691 175		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056												
DAVIS FAMILY			WELL #: 1042		RRCID -> 211168			COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200 PERF.14206 - 16370					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-			32
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			32
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			32
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-			32
03		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			32
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-			32

CREST RESOURCES, INC.			189901												
HARDIN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 075151			COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670 PERF.16044 - 16254					
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-			-0-
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04		120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC			628574												
FOSTER-WHEELER			WELL #: 1		RRCID -> 276388			COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 16800 PERF. 5130 - 5278					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084												
DAVIS			WELL #: 4043		RRCID -> 243633			COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 16874 PERF.14379 - 16875					
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			25
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			25
01		1240 N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			N	-0-			25
02		1232 N	987	-0-	-245	-0-	987	2			N	-0-			25
03		1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214	2			N	-0-			25
*04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			25

DAVIS			WELL #: 2053		RRCID -> 248272			COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14994 - 17176					
11		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3223	2	22	9	N	20			81
12		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-			81
01		2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			81
02		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	N	10			91
03		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5			96
*04		2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3	9	N	3			99

DAVIS			WELL #: 1043		RRCID -> 250663			COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 17410 PERF.16934 - 17364					
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-			30
12		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-			30
01		3658 X	3432	-0-	-226	-0-	3432	2			N	-0-			30
02		3724 X	3192	-0-	-532	-0-	3192	2			N	-0-			30
03		4123 X	4054	-0-	-69	-0-	4054	2			N	-0-			30
04		3990 X	3864	-0-	-126	-0-	3864	2			N	-0-			30

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059									
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5935	2	79	9	N	72		135
12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6184	2	96	9	N	87	177 1	45
01	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	6255	2	85	9	N	77		122
02	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5300	2	78	9	N	71		193
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	5984	2	78	9	N	71	191 1	73
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		73

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)				61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
MILLS, R. D.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133497	COMPL. DATE 05/01/1989	TOTAL DEPTH 21735	PERF.13850	- 13900				
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	520	2			Y	-0-		37
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	2			Y	-0-		37
01	527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-		37
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457	2			Y	-0-		37
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			Y	-0-	37 1	-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-		-0-

JILL 54				WELL #: 1	RRCID -> 267252	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 16587	PERF.13305	- 13560				
11	3450 X	3244	-0-	-206	-0-	3243	2	1	9	N	1	188 1	13
12	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	3335	2	57	9	N	52		65
01	3565 X	3099	-0-	-466	-0-	2991	2	108	9	N	98		163
02	3192 X	2675	-0-	-517	-0-	2596	2	79	9	N	72	80 1	155
03	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	3429	2	54	9	N	49	181 1	23
04	3270 X	3113	-0-	-157	-0-	3021	2	92	9	N	84		107

LARA 54				WELL #: 1	RRCID -> 268179	COMPL. DATE 07/29/2013	TOTAL DEPTH 16554	PERF.13195	- 13655				
11	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4676	2	150	9	N	136		170
12	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4701	2	91	9	N	83	175 1	78
01	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4161	2	78	9	N	71		149
02	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3823	2	6	9	N	5	114 1	40
03	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4397	2	196	9	N	178	198 1	20
*04	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3906	2	114	9	N	104		124

TYLER 55				WELL #: 1	RRCID -> 268646	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16215	PERF.12902	- 14500				
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-
*04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-		-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																	
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2		N	-0-			20			
12		589 N	574	-0-	-15	-0-	574	2		N	-0-			20			
01		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			20			
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			20			
03		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			20			
*04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			20			

IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600																	
11		390 N	296	-0-	-94	-0-	296	2		N	-0-			-0-			
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-			
01		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-			
02		280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2		N	-0-			-0-			
03		217 N	144	-0-	-73	-0-	144	2		N	-0-			-0-			
04		150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-			

NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959																	
JILL 54 WELL #: 2054 RRCID -> 246749 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12276 - 14465																	
11		4740 X	4183	-0-	-557	-0-	4117	2	66	9	N	60	29	1	203		
12		5022 X	4261	-0-	-761	-0-	4202	2	59	9	N	54	16	1	241		
01		5022 X	4462	-0-	-560	-0-	4441	2	21	9	N	19	10	1	250		
02		4536 X	4307	-0-	-229	-0-	4300	2	7	9	N	6	8	1	248		
03		4681 X	4206	-0-	-475	-0-	4175	2	31	9	N	28	6	1	214	5	56
04		4320 X	4288	-0-	-32	-0-	4259	2	29	9	N	26	7	1	75	75	

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084																	
MOORE 1 WELL #: 201 RRCID -> 214900 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785																	
11		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-			41		
12		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			41		
01		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-			41		
02		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-			41		
03		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-			41		
*04		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-			41		

HARDIN UNIT WELL #: 2018 RRCID -> 217376 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903																	
11		2370 X	2320	-0-	-50	-0-	2287	2	33	9	N	30	60	1	87		
12		2449 X	2439	-0-	-10	-0-	2433	2	6	9	N	5	64	1	28		
01		2449 X	1997	-0-	-452	-0-	1980	2	17	9	N	15			43		
02		2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2681	2	15	9	N	14			57		
03		3042 N	3042	-0-	-0-	-0-	2997	2	45	9	N	41			98		
*04		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2851	2	24	9	N	22			120		

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
NECTAR WELL #: 2052 RRCID -> 258208 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3899	2	9	9	N	8	85	1			43
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4331	2	50	9	N	45					88
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4233	2	31	9	N	28					116
02	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3732	2	11	9	N	10					126
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4210	2	17	9	N	15					141
*04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4053	2	1	9	N	1					142

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059																
DAVIDSON WELL #: 2036 RRCID -> 244390 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 16020 PERF.14364 - 15930																
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (DES MOINES) 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056																
LISTER WELL #: 4 RRCID -> 186543 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11748 - 12070																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDBETTER WELL #: 6021H RRCID -> 266037 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12429 - 17280																
11	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4140	2	193	9	Y	175	150	1			100
12	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5086	2	198	9	Y	180	158	1			122
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5014	2	210	9	Y	191	158	1			155
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	4608	2	167	9	Y	152	171	1			136
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4872	2	183	9	Y	166	171	1			131
*04	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5010	2	173	9	Y	157	149	1			139

MITO RESOURCES TX LLC 571941																
DABERRY WELL #: 401 RRCID -> 163838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.11880 - 11904																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					737
01	14B2 EXT	2326	-0-	2326	2326	2326	3			N	-0-					737
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2326				N	-0-					737
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2326				N	-0-					737
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2326				N	NO RPT					737

FABIAN WELL #: 2045 RRCID -> 166539 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11847 - 11990																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					969
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					969

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941										
BRYANT		WELL #: 2044		RRCID -> 168732		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11928 - 12060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2010 N	1750	-0-	-260	-0-	1691	3	59	9	N	54	1120
12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	1120
01	1953 N	1624	-0-	-329	-0-	1581	3	43	9	N	39	1159
*02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1567	3	63	9	N	57	1216
*03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1667	1	51	9	N	46	1066
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1066

COLTHARP		WELL #: 2051		RRCID -> 170461		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12526		PERF.11962 - 12111		
11	1380 N	785	-0-	-595	-0-	763	3	22	9	N	20	1530
12	1302 N	1022	-0-	-280	-0-	974	3	48	9	N	44	1574
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1335	3	56	9	N	51	1625
*02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1146	3	34	9	N	31	1656
*03	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1137	3	63	9	N	57	1524
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1524

FABIAN		WELL #: 3045		RRCID -> 175319		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11858 - 12102		
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	N	1	856
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	856
01	248 N	48	-0-	-200	-0-	48	3			N	-0-	856
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	856
*03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	202	3	105	9	N	95	951
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	951

DABERRY		WELL #: 501		RRCID -> 176466		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11963 - 12005		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	809
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	809

BRYANT		WELL #: 3044		RRCID -> 181874		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11882 - 11978		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	326
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	326

FABIAN		WELL #: 4045		RRCID -> 183535		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11852 - 11882		
11	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1525	3	65	9	N	59	1792
12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1457	3	67	9	N	61	1853
01	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1574	3	81	9	N	74	1927
*02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1427	3	67	9	N	61	1988
*03	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1503	3	70	9	N	64	1867
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1867

DABERRY		WELL #: 701		RRCID -> 183847		COMPL. DATE 05/12/2001		TOTAL DEPTH 12240		PERF.11859 - 11878		
11	2700 N	2627	-0-	-73	-0-	2562	3	65	9	N	59	2015
12	2759 N	2637	-0-	-122	-0-	2571	3	66	9	N	60	2075
01	2728 N	2385	-0-	-343	-0-	2327	3	58	9	N	53	2128
*02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2281	3	51	9	N	46	2174
*03	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2323	3	117	9	N	106	2085
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2085

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.//		61691 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.//		571941											
BRYANT		WELL #:		4044	RRCID ->	184670	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12042 - 12078			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	49	3	3	9	N	3				1734
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-				1734
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				1734
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-				1734
*03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-				1734
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1734

BUCKINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	184956	COMPL. DATE	09/12/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11970 - 12122			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				414
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				414

FABIAN		WELL #:		5045	RRCID ->	187295	COMPL. DATE	11/29/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11852 - 11872			
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1022	3	36	9	N	33				2722
12	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2204	3	55	9	N	50				2772
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	3	22	9	N	20				2792
*02	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1811	3	52	9	N	47				2839
*03	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1828	3	74	9	N	67				2906
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2906

DABERRY		WELL #:		301	RRCID ->	191561	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	26160	PERF.	11910 - 11934			
11	1920 N	1783	-0-	-137	-0-	1777	3	6	9	N	5				2038
12	2108 N	1876	-0-	-232	-0-	1863	3	13	9	N	12				2050
01	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	1659	3	14	9	N	13				2063
*02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	8				2071
*03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-				2071
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2071

BRYANT		WELL #:		5044	RRCID ->	207599	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	12300 - 12330			
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2697	3	136	9	N	124	189	1		2410
12	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2741	3	92	9	N	84				2494
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2825	3	151	9	N	137	196	1		2435
*02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2496	3	249	9	N	226				2661
*03	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2680	3	88	9	N	80	391	1		2350
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2350

DABERRY		WELL #:		801	RRCID ->	220003	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	12438 - 12680			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1597
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1597

COLTHARP		WELL #:		4051H	RRCID ->	261868	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	16099 - 16381			
11	14490 X	13263	-0-	-1227	-0-	13072	3	191	9	N	174				8801
12	14973 X	10662	-0-	-4311	-0-	10325	3	337	9	N	306	193	1		8914
01	14880 X	11048	-0-	-3832	-0-	10903	3	145	9	N	132	198	1		8848
02	13300 X	10240	-0-	-3060	-0-	10009	3	231	9	N	210	192	1		8866
03	14725 X	12520	-0-	-2205	-0-	12406	3	114	9	N	104				8970
04	13260 X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					N	NO RPT				8970

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MITO RESOURCES TX LLC		//CONT.// 571941									
BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14310 X	10075	-0-	-4235	-0-	9691 3	384 9	N	349	188 1	4817
12	14787 X	92	-0-	-14695	-0-	78 3	14 9	N	13		4830
01	14511 X	14511	-0-	-0-	-0-	14375 3	136 9	N	124		4954
*02	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	12860 3	200 9	N	182		5136
03	13237 X	11061	-0-	-2176	-0-	10907 3	154 9	N	140	391 1	4885
04	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-			N	NO RPT		4885

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506	
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	965 3	53 9	N	48		1328
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	944 3	45 9	N	41		1369
01	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2009 3	50 9	N	45		1414
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1849 3	36 9	N	33		1447
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	39		1486
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1486

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514	
11	8550 X	6890	-0-	-1660	-0-	6725 3	165 9	N	150		11181
12	8463 X	6357	-0-	-2106	-0-	6128 3	229 9	N	208	395 1	10994
01	8463 X	3774	-0-	-4689	-0-	3620 3	154 9	N	140		11134
02	7532 X	6359	-0-	-1173	-0-	6216 3	143 9	N	130		11264
03	8339 X	5988	-0-	-2351	-0-	5837 3	151 9	N	137	189 1	11212
04	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-			N	NO RPT		11212

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177		PERF.13489 - 14386	
MILLS RANCH		WELL #: 1040									
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-		213
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	839 2	197 9	N	179	182 1	210
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		210
02	728 N	549	-0-	-179	-0-	549 2		N	-0-		210
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		210
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		210

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 233501		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 14180		PERF.13000 - 13926	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262091		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686		PERF. 9856 - 12492	
11	9870 X	8166	-0-	-1704	-0-	8006 2	160 9	N	145	174 1	103
12	10199 X	8111	-0-	-2088	-0-	7925 2	186 9	N	169	184 1	88
01	9858 X	7745	-0-	-2113	-0-	7559 2	186 9	N	169	192 1	65
02	8288 X	7039	-0-	-1249	-0-	6878 2	161 9	N	146	173 1	38
03	8742 X	7415	-0-	-1327	-0-	7239 2	176 9	N	160		198
04	8160 X	NO RPT	-0-	-8160	-0-			N	NO RPT		198

MILLS RANCH (DES MOINES)													
//CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		19425 X	19425	-0-	-0-	-0-	18767 2	658 9	N	598	753 1		82
12		20065 X	20065	-0-	-0-	-0-	19354 2	711 9	N	646	571 1		157
01		19931 X	19931	-0-	-0-	-0-	19230 2	701 9	N	637	579 1		215
02		18009 X	18009	-0-	-0-	-0-	17406 2	603 9	N	548	583 1		180
03		20097 X	20097	-0-	-0-	-0-	19419 2	678 9	N	616	561 1		235
04		17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-			N	NO RPT			235

UNBRIDLED RESOURCES, LLC													
875461													
ABERNETHY UNIT WELL #: 1046RE RRCID -> 263209 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 15630 PERF. 9687 - 12390													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (ELLENBURGER)													
61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937													
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)													
61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056													
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IVESTOR 57													
WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136													
11		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4617 2	150 9	Y	136	166 1		142
12		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	2 1	4703 2	Y	139	167 1		114
01		4836 X	3636	-0-	-1200	-0-	153 9	64 1	Y	144			258
02		4368 X	1309	-0-	-3059	-0-	158 9	60 1	Y	119	161 1		216
03		4836 X	4106	-0-	-730	-0-	131 9	67 1	Y	68	162 1		122
*04		4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	75 9	22 1	Y	95	150 1		67
							105 9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056														
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	3782	-0-	-958	-0-	1020	1	2672	2	Y	82	170	1	103
12	4216 X	4194	-0-	-22	-0-	90	9	2987	2	Y	102			205
01	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	112	9	2938	2	Y	85	181	1	109
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	2077	1	2890	2	Y	90	166	1	33
03	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	94	9	2714	2	Y	55			88
*04	53726 X	53726	-0-	-0-	-0-	1868	1	52408	2	Y	102			190
						1944	1							
						61	9							
						1206	1							
						112	9							
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027														
11	3150 X	2078	-0-	-1072	-0-	999	1	977	2	Y	93	171	1	93
12	2077 X	1595	-0-	-482	-0-	102	9	1498	2	Y	79	148	1	24
01	2077 X	1878	-0-	-199	-0-	10	1	1567	2	Y	147			171
02	1876 X	1710	-0-	-166	-0-	87	9	1477	2	Y	90	162	1	99
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	149	1	1838	2	Y	126	175	1	50
*04	3000 N	3023	-0-	23	23	162	9	1986	2	Y	94			144
						1188	1							
						139	9							
						934	1							
						103	9							
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114														
11	3300 X	3229	-0-	-71	-0-	3118	2	111	9	Y	101	182	1	78
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	4	1	3496	2	Y	98			176
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	108	9	3387	2	Y	81	172	1	85
02	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	65	1	3042	2	Y	70			155
03	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	89	9	101	9	Y	92	107	1	140
*04	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	11	1	95	9	Y	86	167	1	59
						77	9							
						3324	2							
						3373	2							
BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968														
11	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1604	2	26	9	Y	24			86
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	4	1	1635	2	Y	17			103
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	19	9	1612	2	Y	16			119
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	68	1	14	9	Y	13			132
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	18	9	4	9	Y	4	81	1	55
*04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-			55
						1773	2							
						1677	2							
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050														
11	4800 X	4300	-0-	-500	-0-	4105	2	195	9	N	177	181	1	245
12	4960 X	4850	-0-	-110	-0-	4631	2	219	9	N	199	192	1	251
01	4867 X	4758	-0-	-109	-0-	4513	2	245	9	N	223	325	1	148
02	4396 X	3637	-0-	-759	-0-	3517	2	120	9	N	109	172	1	84
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4653	2	239	9	N	217	187	1	114
04	4680 X	4388	-0-	-292	-0-	4225	2	163	9	N	148	171	1	91

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	2296 1	1233 2	Y	328	174 1		356
12	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	361 9	1871 1	Y	391	514 1	67 8	166
01	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	430 9	1217 1	Y	280	171 1	63 8	212
02	1960 X	1230	-0-	-730	-0-	308 9	1060 1	Y	130	173 1		169
03	2170 X	1303	-0-	-867	-0-	143 9	1161 1	Y	29	103 1		95
04	2100 X	921	-0-	-1179	-0-	32 9	891 1	Y	17			112
						19 9						

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753

11	3810 X	3481	-0-	-329	-0-	480 1	2784 2	Y	197	175 1	3 8	174
12	3534 X	3443	-0-	-91	-0-	217 9	496 1	Y	211	179 1	4 8	202
01	3534 X	3230	-0-	-304	-0-	232 9	496 1	Y	187	178 1	3 8	208
02	3192 X	2859	-0-	-333	-0-	206 9	448 1	Y	151	164 1	1 8	194
03	3534 X	3526	-0-	-8	-0-	166 9	496 1	Y	204	163 1	2 8	233
04	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	224 9	480 1	Y	204	340 1	1 8	96
						224 9						

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234

11	3180 X	3142	-0-	-38	-0-	2897 2	245 9	N	223	173 1	3 8	209
12	3286 X	2937	-0-	-349	-0-	2717 2	220 9	N	200	173 1	5 8	231
01	3627 X	2508	-0-	-1119	-0-	2303 2	205 9	N	186	177 1	3 8	237
02	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3377 2	176 9	N	160	326 1	1 8	70
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4799 2	256 9	N	233	161 1	3 8	139
*04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4598 2	228 9	N	207	175 1	1 8	170

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797

11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	451 1	5451 2	Y	264	173 1	2 8	158
12	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	290 9	371 1	Y	263	173 1	4 8	244
01	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	289 9	435 1	Y	211	177 1	3 8	275
02	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	232 9	287 1	Y	155	332 1	1 8	97
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	171 9	488 1	Y	248	174 1	2 8	169
*04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	273 9	454 1	Y	176	164 1	1 8	180
						194 9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056																
HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH	9963	PERF.10127	- 14703
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
11	7530 X	6128	-0-	-1402	-0-	931 1	4836 2	N	328	345 1	16 8	137				
12	7781 X	6242	-0-	-1539	-0-	361 9	4916 2	N	352	348 1	21 8	120				
01	7781 X	5280	-0-	-2501	-0-	939 1	419 9	N	381	351 1	16 8	134				
02	6860 X	6035	-0-	-825	-0-	387 9	912 1	N	337	340 1	5 8	126				
03	6882 X	6206	-0-	-676	-0-	4861 2	1052 1	N	349	177 1	11 8	287				
04	6120 X	6016	-0-	-104	-0-	912 1	385 9	N	350	333 1	6 8	298				
						371 9										
						1052 1										
						384 9										
						5631 2										
ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013													TOTAL DEPTH	10217	PERF.10330	- 15013
11	5400 X	337	-0-	-5063	-0-	336 2	1 9	N	1	1 8		75				
12	5580 X	343	-0-	-5237	-0-	339 2	4 9	N	4	1 8		78				
01	5239 X	94	-0-	-5145	-0-	72 2	22 9	N	20			98				
02	4732 X	311	-0-	-4421	-0-	283 2	28 9	N	25			123				
03	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2573 2	268 9	N	244	170 1	1 8	196				
*04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	4727 2	473 9	N	430	335 1	1 8	290				
LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014													TOTAL DEPTH	9727	PERF.10100	- 14623
11	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	1170 1	3656 2	N	286	366 1	4 8	179				
12	5301 X	5053	-0-	-248	-0-	315 9	1208 1	N	260	178 1	5 8	256				
01	5301 X	4080	-0-	-1221	-0-	286 9	310 1	N	320	344 1	4 8	228				
02	4788 X	4752	-0-	-36	-0-	352 9	1065 1	N	260	343 1	2 8	143				
03	5301 X	4846	-0-	-455	-0-	286 9	1189 1	N	275	172 1	3 8	243				
*04	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	303 9	300 1	N	266	353 1	2 8	154				
						293 9										
HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014													TOTAL DEPTH	9945	PERF.10050	- 14660
11	4410 X	4163	-0-	-247	-0-	150 1	3784 2	N	208	176 1	4 8	162				
12	4557 X	3768	-0-	-789	-0-	229 9	155 1	N	203	176 1	5 8	184				
01	4557 X	2971	-0-	-1586	-0-	155 1	2611 2	N	186	179 1	4 8	187				
02	3892 X	2895	-0-	-997	-0-	223 9	140 1	N	155	174 1	1 8	167				
03	4309 X	2736	-0-	-1573	-0-	171 9	155 1	N	172	177 1	3 8	159				
04	4170 X	3120	-0-	-1050	-0-	189 9	150 1	N	166	165 1	1 8	159				
						183 9										
CREST RESOURCES, INC. 189901													TOTAL DEPTH	18273	PERF.13208	- 14546
G.C. DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 282627 COMPL. DATE 06/20/2017													TOTAL DEPTH	18273	PERF.13208	- 14546
11	780 N	504	-0-	-276	-0-	504 2		N	-0-			3036				
12	744 N	555	-0-	-189	-0-	555 2		N	-0-			3036				
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			3036				
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-			3036				
03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			3036				
*04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			3036				

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959																	
TYLER 55 WELL #: 7H RRCID -> 271331 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11539 PERF.11710 - 16372																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3076	2	217	9	Y	197	52	1		362	
12		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3134	2	205	9	Y	186	369	1		179	
01		3627 X	2958	-0-	-669	-0-	2785	2	173	9	Y	157	178	1		158	
02		3276 X	3089	-0-	-187	-0-	2926	2	163	9	Y	148	152	1		154	
03		3627 X	3378	-0-	-249	-0-	3195	2	183	9	Y	166	147	1		173	
*04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3165	2	182	9	Y	165	176	1		162	

BARTZ 19 WELL #: 3019H RRCID -> 275691 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11488 - 16062																	
11		2490 X	2452	-0-	-38	-0-	287	1	1916	2	Y	226	201	1		76	
12		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	301	1	1919	2	Y	181	189	1		68	
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	199	9	1919	2	Y	159	7	1		220	
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	313	1	1693	2	Y	109	203	1		126	
03		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	175	9	310	1	Y	194	183	1		137	
*04		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	283	1	213	9	Y	203	143	1		197	
							311	1	223	9							
							223	9									

STILES 3 WELL #: 3003H RRCID -> 276098 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11561 - 16400																	
11		1950 X	1789	-0-	-161	-0-	227	1	1514	2	Y	44	9	1		246	
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	48	9	1556	2	Y	48	9	1		285	
01		1860 N	1804	-0-	-56	-0-	243	1	1492	2	Y	62	6	1		341	
02		1680 N	1505	-0-	-175	-0-	53	9	1237	2	Y	54	8	1		387	
03		1829 N	1761	-0-	-68	-0-	244	1	1452	2	Y	52	187	1		252	
04		1740 N	1709	-0-	-31	-0-	68	9	252	1	Y	57	9			252	
							209	1	255	1	Y	44	188	1		108	
							59	9	48	9							

MOORE 62 WELL #: 14H RRCID -> 276116 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11912 - 15562																	
11		1860 X	1832	-0-	-28	-0-	1490	2	342	9	Y	311	47	1		437	
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1432	2	361	9	Y	328	611	1		154	
01		1736 N	1643	-0-	-93	-0-	1322	2	321	9	Y	292	324	1		122	
02		1568 N	1503	-0-	-65	-0-	1211	2	292	9	Y	265	275	1		112	
03		1736 N	1729	-0-	-7	-0-	1446	2	283	9	Y	257	262	1		107	
04		1590 N	1387	-0-	-203	-0-	1191	2	196	9	Y	178	197	1		88	

STILES 1 WELL #: 1901H RRCID -> 276173 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11344 - 16095																	
11		2220 X	1458	-0-	-762	-0-	153	1	1027	2	Y	253	241	1		106	
12		1891 X	1581	-0-	-310	-0-	278	9	1026	2	Y	359	279	1		186	
01		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	160	1	1579	2	Y	339	359	1		166	
02		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	395	9	1230	2	Y	288	243	1		211	
03		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	257	1	1517	2	Y	270	388	1		93	
04		2130 X	2106	-0-	-24	-0-	373	9	297	9	Y	159	172	1		80	
							203	1	297	1							
							317	9	175	9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3930 X	3929	-0-	-1	-0-	499	1	3341	2	Y	81	21	1	160
						89	9							
12	4340 X	3756	-0-	-584	-0-	498	1	3207	2	Y	46	18	1	188
						51	9							
01	4619 X	3695	-0-	-924	-0-	510	1	3130	2	Y	50	193	1	45
						55	9							
02	4172 X	2956	-0-	-1216	-0-	412	1	2472	2	Y	65	15	1	95
						72	9							
03	4619 X	2970	-0-	-1649	-0-	427	1	2471	2	Y	65	10	1	150
						72	9							
04	3930 X	2752	-0-	-1178	-0-	413	1	2286	2	Y	48	161	1	37
						53	9							

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332														
11	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3055	2	387	9	Y	352	71	1	550
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3108	2	451	9	Y	410	712	1	248
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3177	2	421	9	Y	383	437	1	194
02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	2796	2	426	9	Y	387	398	1	183
03	3565 X	3528	-0-	-37	-0-	3099	2	429	9	Y	390	379	1	194
04	3450 X	3383	-0-	-67	-0-	3011	2	372	9	Y	338	318	1	214

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892														
11	5160 X	4380	-0-	-780	-0-	547	1	3657	2	Y	160	142	1	57
						176	9							
12	4960 X	4397	-0-	-563	-0-	569	1	3654	2	Y	158	154	1	61
						174	9							
01	4867 X	4177	-0-	-690	-0-	573	1	3497	2	Y	97	119	1	39
						107	9							
02	4340 X	4017	-0-	-323	-0-	558	1	3348	2	Y	101	94	1	46
						111	9							
03	4650 X	4224	-0-	-426	-0-	603	1	3487	2	Y	122	128	1	40
						134	9							
04	4380 X	3956	-0-	-424	-0-	585	1	3237	2	Y	122	104	1	58
						134	9							

MITO RESOURCES TX LLC 571941 FABIAN WELL #: 6045 RRCID -> 247372 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 12777 PERF.11844 - 11896														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			947
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			947
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			947
02	14B2 EXT	3062	-0-	3062	3062	2992	3	70	9	N	64			1011
03	14B2 EXT	488	-0-	488	3550	464	3	24	9	N	22			1033
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3550					N	NO RPT			1033

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084 LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 9910 PERF.10234 - 15084														
11	4710 X	2986	-0-	-1724	-0-	2951	2	35	9	N	32			490
12	4557 X	3116	-0-	-1441	-0-	3010	2	106	9	N	96			586
01	4495 X	3040	-0-	-1455	-0-	2911	2	129	9	N	117	197	1	506
02	2968 X	2524	-0-	-444	-0-	2448	2	76	9	N	69			575
03	3131 X	2957	-0-	-174	-0-	2891	2	66	9	N	60	305	1	330
04	3030 X	2695	-0-	-335	-0-	2660	2	35	9	N	32			362

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10310 - 15131																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		2220 X	2052	-0-	-168	-0-	1956	2	96	9	N	87					247
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1560	2	86	9	N	78	187	1			138
01		1984 N	834	-0-	-1150	-0-	757	2	77	9	N	70	131	1			77
02		1904 N	940	-0-	-964	-0-	879	2	61	9	N	55					132
03		1643 N	1124	-0-	-519	-0-	1080	2	44	9	N	40	70	1			102
*04		2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2081	2	119	9	N	108					210

DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560																	
11		6720 X	2861	-0-	-3859	-0-	360	1	2240	2	N	237	190	1			191
							261	9									
12		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	6896	2	952	9	N	865	753	1			303
01		6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	372	1	5705	2	N	696	757	1			242
							766	9									
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					242
03		7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					242
04		7590 X	6516	-0-	-1074	-0-	360	1	5325	2	N	755	748	1			151
							831	9									

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709																	
11		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1044	1	5989	2	N	285	192	1			229
							314	9									
12		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1079	1	6760	2	N	258	378	1			109
							284	9									
01		6913 X	6651	-0-	-262	-0-	1079	1	5268	2	N	276	195	1			190
							304	9									
02		6244 X	6111	-0-	-133	-0-	974	1	4910	2	N	206	192	1			204
							227	9									
03		7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1079	1	5823	2	N	241	195	1			250
							265	9									
*04		6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	1044	1	5488	2	N	221	378	1			93
							243	9									

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680																	
11		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	1354	1	762	2	N	182	374	1			82
							200	9									
12		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	1399	1	882	2	N	220	183	1			119
							242	9									
01		2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	1399	1	886	2	N	263	175	1			207
							289	9									
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1263	1	756	2	N	138	178	1			167
							152	9									
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	1399	1	1003	2	N	208	186	1			189
							229	9									
*04		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	677	1	929	2	N	200	181	1			208
							220	9									

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376																	
11		7740 X	6807	-0-	-933	-0-	6595	2	212	9	N	193					256
12		7657 X	5663	-0-	-1994	-0-	5428	2	235	9	N	214	392	1			78
01		7657 X	4742	-0-	-2915	-0-	4497	2	245	9	N	223	190	1			111
02		6356 X	3245	-0-	-3111	-0-	3117	2	128	9	N	116	184	1			43
03		7037 X	6195	-0-	-842	-0-	6008	2	187	9	N	170					213
04		6810 X	6412	-0-	-398	-0-	6228	2	184	9	N	167	194	1			186

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084		WELL #: 6053H		RRCID ->	278958	COMPL. DATE	05/20/2014	TOTAL	DEPTH	11310	PERF.11269 - 15781		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		2400 X	2206	-0-	-194	-0-	1976 2	230 9	N		209	191 1		310	
12		2511 X	2345	-0-	-166	-0-	2126 2	219 9	N		199	377 1		132	
01		2480 X	2110	-0-	-370	-0-	1946 2	164 9	N		149			281	
02		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	2048 2	205 9	N		186	182 1		285	
03		2480 X	2126	-0-	-354	-0-	1902 2	224 9	N		204	197 1		292	
04		2280 X	2171	-0-	-109	-0-	1989 2	182 9	N		165	182 1		275	

DUPONT 1		WELL #: 4H		RRCID ->		279033		COMPL. DATE		04/01/2013		TOTAL DEPTH		10448 PERF.10721 - 15556	
11		7548 X	7548	-0-	-0-	-0-	6880 2	668 9	N		607	381 1		405	
12		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	689 1	8461 2	N		597	745 1		257	
							657 9								
01		7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	707 1	6189 2	N		547	368 1		436	
							602 9								
02		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	617 1	5672 2	N		425	571 1		290	
							468 9								
03		6913 X	6559	-0-	-354	-0-	707 1	5356 2	N		451	377 1		364	
							496 9								
*04		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	684 1	5638 2	N		428	543 1		249	
							471 9								

FRYE RANCH		WELL #: 1029H		RRCID ->		279090		COMPL. DATE		06/10/2013		TOTAL DEPTH		10930 PERF.10928 - 15256	
11		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	1044 1	1479 2	Y		309	311 1		217	
							340 9								
12		3100 N	4219	-0-	1119	1119	1079 1	2826 2	Y		285	280 1		222	
							314 9								
01		3100 N	4366	-0-	1266	2385	1079 1	2945 2	Y		311	288 1		245	
							342 9								
02		2800 N	3971	-0-	1171	3556	974 1	2683 2	Y		285	391 1		139	
							314 9								
03		7993 X	4437	-0-	-3556	-0-	1079 1	3063 2	Y		268	199 1		208	
							295 9								
*04		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	1044 1	3184 2	Y		315	385 1		138	
							347 9								

FRYE RANCH		WELL #: 6029H		RRCID ->		279091		COMPL. DATE		06/18/2012		TOTAL DEPTH		10611 PERF.11020 - 15402	
11		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	1462 1	2597 2	N		212	219 1		69	
							233 9								
12		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	1510 1	2461 2	N		199	125 1		143	
							219 9								
01		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	1510 1	2514 2	N		156	132 1		167	
							172 9								
02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	1364 1	2448 2	N		252	273 1		146	
							277 9								
03		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	1510 1	2945 2	N		180	216 1		110	
							198 9								
*04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	1462 1	2765 2	N		134	167 1		77	
							147 9								

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 FRYE RANCH WELL #: 729H RRCID -> 279095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11174 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	490 1	2694 2	N	207	189 1	249
12	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	228 9	506 1	N	213	361 1	101
01	3689 X	3390	-0-	-299	-0-	234 9	506 1	N	207	189 1	119
02	3332 X	2706	-0-	-626	-0-	228 9	457 1	N	143	181 1	81
03	3596 X	3413	-0-	-183	-0-	157 9	506 1	N	186		267
04	3480 X	3006	-0-	-474	-0-	205 9	490 1	N	157	370 1	54
						173 9					

FRYE RANCH WELL #: 0929H RRCID -> 279101 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.11027 - 14941

11	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	1044 1	875 2	N	303	242 1	213
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	333 9	1079 1	N	272	273 1	212
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	299 9	1079 1	N	281	272 1	221
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	309 9	974 1	N	256	352 1	125
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	282 9	1079 1	N	242	179 1	188
*04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	266 9	1044 1	N	284	348 1	124
						312 9					

FRYE RANCH WELL #: 8029H RRCID -> 279105 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10848 - 15150

11	2400 X	1077	-0-	-1323	-0-	1052 2	25 9	N	23		192
12	2666 X	2017	-0-	-649	-0-	1903 2	114 9	N	104		296
01	2666 X	2486	-0-	-180	-0-	2347 2	139 9	N	126	190 1	232
02	2408 X	1775	-0-	-633	-0-	1681 2	94 9	N	85		317
03	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2280 2	121 9	N	110	190 1	237
04	2400 X	2274	-0-	-126	-0-	2184 2	90 9	N	82	193 1	126

MOORE FARMS WELL #: 0108H RRCID -> 279511 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10960 - 15730

11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	324 1	1160 2	N	171	186 1	133
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	188 9	335 1	N	171	184 1	120
01	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	188 9	335 1	N	148	185 1	83
02	1512 N	1245	-0-	-267	-0-	163 9	302 1	N	100		183
03	1674 N	1309	-0-	-365	-0-	110 9	335 1	N	155	178 1	160
04	1530 N	1489	-0-	-41	-0-	171 9	324 1	N	132	180 1	112
						145 9					

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MICHELLE 5 WELL #: 4H RRCID -> 280053 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11919 - 16402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	496	1	6997	2	N	265	191	1			181
12	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	292	9	987	1	N	252	181	1			252
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	277	9	937	1	N	206	191	1			267
02	7280 X	5071	-0-	-2209	-0-	227	9	887	1	N	142	183	1			226
03	8060 X	4145	-0-	-3915	-0-	156	9	1051	1	N	246	182	1			290
04	7800 X	5826	-0-	-1974	-0-	271	9	945	1	N	180	368	1			102
						198	9									

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719
 TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059
 NAOMI WELL #: RRCID -> 229990 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2016

DAVIDSON WELL #: 1039A RRCID -> 242707 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874

11	4920 X	4412	-0-	-508	-0-	4378	2	34	9	N	31					168
12	5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4783	2	63	9	N	57					225
01	4991 X	4073	-0-	-918	-0-	4021	2	52	9	N	47	190	1			82
02	4452 X	4330	-0-	-122	-0-	4275	2	55	9	N	50					132
03	4836 X	4608	-0-	-228	-0-	4547	2	61	9	N	55					187
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT					187

DAVIDSON WELL #: 2039 RRCID -> 252960 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562

11	510 N	488	-0-	-22	-0-	477	2	11	9	N	10	119	1			18
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	481	2	13	9	N	12					30
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					45
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	416	2	14	9	N	13					58
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	459	2	11	9	N	10					68
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					68

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059															
DAVIS WELL #: 1023 RRCID -> 258741 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 258836 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914															
11		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1122	2	20	9	N	18			85
12		944 N	944	-0-	-0-	-0-	916	2	28	9	N	25			110
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	N	17			127
02		1064 N	861	-0-	-203	-0-	858	2	3	9	N	3			130
03		930 N	927	-0-	-3	-0-	919	2	8	9	N	7			137
04		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			137

HALE WELL #: 1021H RRCID -> 261907 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910															
11		8238 X	8238	-0-	-0-	-0-	7280	2	958	9	N	871	732	1	267
12		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	7315	2	481	9	N	437	551	1	153
01		7192 X	6911	-0-	-281	-0-	6228	2	683	9	N	621	574	1	200
02		6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	6208	2	733	9	N	666	566	1	300
03		7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6930	2	690	9	N	627	744	1	183
04		6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			183

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262121 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492															
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072															
11		5400 X	4880	-0-	-520	-0-	4824	2	56	9	N	51			123
12		5580 X	5114	-0-	-466	-0-	5046	2	68	9	N	62			185
01		5580 X	5108	-0-	-472	-0-	5029	2	79	9	N	72	179	1	78
02		5040 X	4732	-0-	-308	-0-	4675	2	57	9	N	52			130
03		5549 X	5230	-0-	-319	-0-	5164	2	66	9	N	60			190
04		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT			190

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075															
11		15570 X	14490	-0-	-1080	-0-	13969	2	521	9	N	474	367	1	250
12		16089 X	15420	-0-	-669	-0-	14856	2	564	9	N	513	560	1	203
01		16089 X	14863	-0-	-1226	-0-	14140	2	723	9	N	657	572	1	288
02		14532 X	12416	-0-	-2116	-0-	12190	2	226	9	N	205	380	1	113
03		15407 X	14743	-0-	-664	-0-	14233	2	510	9	N	464	380	1	197
04		14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-					N	NO RPT			197

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	174	1	188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	165	1	172
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	167	1	108
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97			205
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	163	1	157
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																	
MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694										COMPL. DATE 12/27/2011			TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	7096	2	304	9	N	276	369	1		140	
12		7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	7121	2	300	9	N	273	368	1		45	
01		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	7200	2	314	9	N	285	190	1		140	
02		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	5894	2	250	9	N	227	187	1		180	
03		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7653	2	308	9	N	280	373	1		87	
04		1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				87	

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324										COMPL. DATE 05/02/2012			TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648				
11		6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	6178	2	112	9	N	102				170	
12		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	7189	2	153	9	N	139	184	1		125	
01		6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	6489	2	160	9	N	145	190	1		80	
02		6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5966	2	132	9	N	120				200	
03		6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	6529	2	167	9	N	152	177	1		175	
04		1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT				175	

MILLS RANCH & CO. WELL #: 9017H RRCID -> 267402										COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 12646 PERF.13040 - 15540				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				95	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95	

G. C. DAVIS WELL #: 2023H RRCID -> 272342										COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 11919 PERF.12210 - 14232				
11		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4590	2	196	9	N	178	189	1		162	
12		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	4633	2	208	9	N	189	186	1		165	
01		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4546	2	224	9	N	204	191	1		178	
02		4732 X	3836	-0-	-896	-0-	3652	2	184	9	N	167	190	1		155	
03		5022 X	4755	-0-	-267	-0-	4523	2	232	9	N	211	179	1		187	
04		4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT				187	

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 274284										COMPL. DATE 07/26/2013			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12044				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 276612										COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 11988				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461													
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2	N	-0-			214
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			214
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			214
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214

LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088													
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1674	2	96 9	N	87		178
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120			298
01		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2724	2	64 9	N	58		356
02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	491	2	67 9	N	61	192 1	225
*03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2665	2	42 9	N	38		263
*04		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2035	2	15 9	N	14		277

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932													
11		3210 X	2787	-0-	-423	-0-	2636	2	151 9	N	137	193 1	91
12		3317 X	2990	-0-	-327	-0-	2826	2	164 9	N	149		240
01		2728 X	2709	-0-	-19	-0-	2584	2	125 9	N	114	191 1	163
02		2912 X	2223	-0-	-689	-0-	2093	2	130 9	N	118	184 1	97
03		3224 X	2865	-0-	-359	-0-	2733	2	132 9	N	120		217
*04		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5024	2	75 9	N	68	193 1	92

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323													
11		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	805	2	414 9	N	376	573 1	646
12		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	819	2	369 9	N	335	210 1	771
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	72	2	73 9	N	66	185 1	652
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	110	2	63 9	N	57	188 1	521
*03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	21	2	72 9	N	65		586
*04		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	770	2	328 9	N	298	187 1	697

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082													
11		3750 X	2741	-0-	-1009	-0-	2443	2	298 9	N	271	199 1	393
12		3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	1312	2	142 9	N	129		522
01		3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3075	2	255 9	N	232	371 1	383
02		2884 X	1261	-0-	-1623	-0-	1065	2	196 9	N	178	203 1	358
03		2914 X	2898	-0-	-16	-0-	2632	2	266 9	N	242	170 1	430
04		2730 X	2669	-0-	-61	-0-	2357	2	312 9	N	284	194 1	520

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917													
11		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4565	2	50 9	N	45		216
12		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4166	2	102 9	N	93	194 1	115
01		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4905	2	54 9	N	49		164
02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3700	2	28 9	N	25		189
*03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4216	2	4 9	N	4		193
*04		5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5306	2	8 9	N	7		200

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			133
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			143
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1707	2	11 9	N	10		153
02		1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1847	2	44 9	N	40		193
*03		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-		193
*04		358 N	358	-0-	-0-	-0-	325	2	33 9	N	30		223

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4384	2	403	9	N	366	372	1		334	
12		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4374	2	358	9	N	325	365	1		294	
01		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5234	2	132	9	N	120	193	1		221	
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5056	2	245	9	N	223	182	1		262	
*03		5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5292	2	186	9	N	169	180	1		251	
04		3270 X	1729	-0-	-1541	-0-	1629	2	100	9	N	91				342	

ATHERTON 69 WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
01		8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				13	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13	

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262																	
11		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-				149	
12		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-				149	
01		1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-				149	
02		1288 X	1251	-0-	-37	-0-	1249	2	2	9	N	2				151	
03		3503 X	1591	-0-	-1912	-0-	1585	2	6	9	N	5				156	
04		3540 X	1532	-0-	-2008	-0-	1532	2			N	-0-				156	

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161				347	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	181	1		312	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	296	384	1		224	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	183	1		159	
*03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1099	2	271	9	N	246				405	
*04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1292	2	234	9	N	213	332	1		286	

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282																	
11		3240 X	2368	-0-	-872	-0-	2290	2	78	9	N	71				365	
12		3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	2008	2	13	9	N	12				377	
01		2790 X	2687	-0-	-103	-0-	2644	2	43	9	N	39	187	1		229	
02		2436 X	1552	-0-	-884	-0-	1500	2	52	9	N	47				276	
*03		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3053	2	127	9	N	115	177	1		214	
04		2370 X	2333	-0-	-37	-0-	2243	2	90	9	N	82	193	1		103	

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452																	
11		4440 X	1183	-0-	-3257	-0-	1103	2	80	9	N	73				329	
12		4588 X	4086	-0-	-502	-0-	3892	2	194	9	N	176				505	
01		4588 X	4205	-0-	-383	-0-	4028	2	177	9	N	161				666	
02		4144 X	3823	-0-	-321	-0-	3683	2	140	9	N	127	195	1		598	
03		4340 X	3392	-0-	-948	-0-	3342	2	50	9	N	45				643	
04		3960 X	3050	-0-	-910	-0-	3019	2	31	9	N	28				671	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		3540 X	2830	-0-	-710	-0-	2716 2	114 9	N	104		504
12		3658 X	3337	-0-	-321	-0-	3213 2	124 9	N	113	174 1	443
01		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3533 2	95 9	N	86	195 1	334
02		3192 X	651	-0-	-2541	-0-	598 2	53 9	N	48		382
03		3224 X	2337	-0-	-887	-0-	2307 2	30 9	N	27		409
04		3240 X	1342	-0-	-1898	-0-	1261 2	81 9	N	74	193 1	290

STILES 67 WELL #: 25H RRCID -> 267650 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10416 - 15322												
11		3000 N	9470	-0-	6470	7824	9428 2	42 9	N	38		262
12		3100 N	4848	-0-	1748	9572	4798 2	50 9	N	45		307
01		3100 N	1249	-0-	-1851	7721	1163 2	86 9	N	78		385
02		9167 X	1446	-0-	-7721	-0-	1360 2	86 9	N	78	197 1	266
03		1829 X	1768	-0-	-61	-0-	1660 2	108 9	N	98		364
04		1770 X	1709	-0-	-61	-0-	1575 2	134 9	N	122	194 1	292

DAVIS 65 WELL #: 24H RRCID -> 267652 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 10754 PERF. N/A												
11		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3300 2	120 9	N	109		340
12		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-		340
01		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3245 2	3 9	N	3	187 1	156
02		2548 X	2296	-0-	-252	-0-	2263 2	33 9	N	30		186
03		2821 X	2626	-0-	-195	-0-	2488 2	138 9	N	125		311
*04		3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	2965 2	86 9	N	78	192 1	197

LEE 42 WEL WELL #: 7H RRCID -> 267751 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10350 - 14692												
11		4140 X	3903	-0-	-237	-0-	3268 2	635 9	N	577	754 1	371
12		4278 X	3797	-0-	-481	-0-	3189 2	608 9	N	553	543 1	381
01		5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	4654 2	589 9	N	535	564 1	352
02		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3807 2	184 9	N	167	177 1	342
*03		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	4309 2	344 9	N	313	166 1	489
04		3900 X	3109	-0-	-791	-0-	2731 2	378 9	N	344	384 1	449

LOTT 2 WELL #: 11H RRCID -> 267791 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10375 - 15088												
11		6900 X	6690	-0-	-210	-0-	6480 2	210 9	N	191	192 1	501
12		6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	6202 2	89 9	N	81	193 1	389
01		7657 X	5928	-0-	-1729	-0-	5817 2	111 9	N	101		490
02		6916 X	3431	-0-	-3485	-0-	3379 2	52 9	N	47	189 1	348
03		7068 X	5842	-0-	-1226	-0-	5709 2	133 9	N	121		469
*04		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7470 2	727 9	N	661	565 1	565

LEDBETTER 66 WELL #: 15H RRCID -> 267810 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10700 - 15142												
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	4071 2	92 9	N	84		410
12		3286 X	2256	-0-	-1030	-0-	2139 2	117 9	N	106	192 1	324
01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2920 2	90 9	N	82		406
02		2464 X	2266	-0-	-198	-0-	2189 2	77 9	N	70	193 1	283
03		3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2875 2	116 9	N	105	177 1	211
04		3180 X	2531	-0-	-649	-0-	2425 2	106 9	N	96		307

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
DAVIS 64 WELL #: 8H RRCID -> 267830 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11057 - 15072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3300 X	2941	-0-	-359	-0-	2819	2	122	9	N	111	193	1	203
12	3410 X	2360	-0-	-1050	-0-	2253	2	107	9	N	97			300
01	3193 X	1449	-0-	-1744	-0-	1393	2	56	9	N	51	167	1	184
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	15			199
03	3038 X	1566	-0-	-1472	-0-	1509	2	57	9	N	52			251
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	163	180	1	234

LOTT WELL #: 5015H RRCID -> 267856 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10830 - 15664														
11	1830 X	1027	-0-	-803	-0-	946	2	81	9	N	74	193	1	273
12	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			273
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			273
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-			273
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			273
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	35			308

DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936														
11	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	882	2	153	9	N	139			401
12	1643 X	636	-0-	-1007	-0-	563	2	73	9	N	66	141	1	326
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1634	2	118	9	N	107			433
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	328	2	80	9	N	73	188	1	318
03	1085 X	677	-0-	-408	-0-	435	2	242	9	N	220			538
04	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	84	184	1	438

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272														
11	1920 X	1162	-0-	-758	-0-	1142	2	20	9	N	18	187	1	241
12	1736 X	267	-0-	-1469	-0-	243	2	24	9	N	22	31	1	232
01	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3205	2	163	9	N	148	184	1	196
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2853	2	194	9	N	176			372
*03	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3050	2	221	9	N	201	341	1	232
*04	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3205	2	248	9	N	225			457

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597														
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			320
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	179	1	143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			143
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			143

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	389	1	215
12	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2000	2	190	9	N	173	180	1	208
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1569	2	116	9	N	105	181	1	132
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	682	2	68	9	N	62			194
*03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	N	12			206
*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1366	2	263	9	N	239	182	1	263

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607														
11	3510 X	1315	-0-	-2195	-0-	1116	2	199	9	N	181	185	1	340
12	3627 X	1134	-0-	-2493	-0-	1011	2	123	9	N	112	173	1	279
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3814	2	116	9	N	105			384
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3969	2	70	9	N	64	179	1	269
*03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	5023	2	139	9	N	126			395
*04	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	5264	2	166	9	N	151	179	1	367

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012												TOTAL DEPTH	10139	PERF.10042	- 14747
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	4410 X	2254	-0-	-2156	-0-	2090 2	164 9	N	149	186 1		283			
12	4557 X	3094	-0-	-1463	-0-	2890 2	204 9	N	185	194 1		274			
01	4278 X	2856	-0-	-1422	-0-	2709 2	147 9	N	134			408			
02	2744 X	1910	-0-	-834	-0-	1827 2	83 9	N	75			483			
*03	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2777 2	138 9	N	125			608			
04	3000 X	1944	-0-	-1056	-0-	1943 2	1 9	N	1	187 1		422			

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012												TOTAL DEPTH	10363	PERF.10324	- 14962
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1421 2	619 9	N	563	554 1		413			
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1376 2	576 9	N	524	544 1		393			
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1444 2	600 9	N	545	372 1		566			
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1208 2	212 9	N	193	389 1		370			
*03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1409 2	443 9	N	403	388 1		385			
*04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1514 2	569 9	N	517	550 1		352			

ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013												TOTAL DEPTH	11504	PERF.11562	- 16113
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1541 2	79 9	N	72			230			
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1569 2	90 9	N	82	193 1		119			
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1826 2	39 9	N	35			154			
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1801 2	73 9	N	66			220			
*03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2015 2	78 9	N	71			291			
*04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1379 2	65 9	N	59	190 1		160			

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012												TOTAL DEPTH	10095	PERF.10132	- 14443
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012												TOTAL DEPTH	9922	PERF. 9904	- 14723
11	4260 X	1531	-0-	-2729	-0-	1461 2	70 9	N	64			210			
12	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			N	112			322			
01	1922 X	1319	-0-	-603	-0-	1191 2	128 9	N	116	184 1		254			
02	1736 X	728	-0-	-1008	-0-	725 2	3 9	N	3			257			
03	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	1445 2		N	-0-			257			
*04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		N	-0-			257			

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013												TOTAL DEPTH	10097	PERF. 9980	- 14892
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2395 2	226 9	N	205	177 1		263			
12	4154 X	2586	-0-	-1568	-0-	2374 2	212 9	N	193	192 1		264			
01	4154 X	1554	-0-	-2600	-0-	1522 2	32 9	N	29			293			
02	3640 X	2526	-0-	-1114	-0-	2313 2	213 9	N	194	179 1		308			
03	4030 X	2722	-0-	-1308	-0-	2399 2	323 9	N	294	363 1		239			
04	2610 X	1181	-0-	-1429	-0-	1050 2	131 9	N	119	192 1		166			

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013												TOTAL DEPTH	11501	PERF.11781	- 16203
11	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	888 2	301 9	N	274	193 1		439			
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1698 2	243 9	N	221	311 1		349			
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2167 2	308 9	N	280	354 1		275			
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1323 2	304 9	N	276	194 1		357			
*03	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	1900 2	384 9	N	349	391 1		315			
*04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1567 2	332 9	N	302	384 1		233			

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013										TOTAL DEPTH	9984	PERF. 9904 - 14522				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013										TOTAL DEPTH	11592	PERF.11580 - 16287				
11	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6722	2	224	9	N	204					515
12	7099 X	6817	-0-	-282	-0-	6800	2	17	9	N	15	242	1			288
01	7099 X	6348	-0-	-751	-0-	6214	2	134	9	N	122	172	1			238
02	6636 X	6098	-0-	-538	-0-	6077	2	21	9	N	19	167	1			90
03	7347 X	6853	-0-	-494	-0-	6703	2	150	9	N	136					226
04	6960 X	6769	-0-	-191	-0-	6538	2	231	9	N	210	166	1			270

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013										TOTAL DEPTH	10762	PERF.10630 - 15534				
11	4770 X	1920	-0-	-2850	-0-	1918	2	2	9	N	2					294
12	4898 X	3310	-0-	-1588	-0-	3234	2	76	9	N	69					363
01	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5035	2	250	9	N	227	195	1			395
02	4452 X	4137	-0-	-315	-0-	3911	2	226	9	N	205	190	1			410
*03	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4095	2	282	9	N	256	197	1			469
*04	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4181	2	255	9	N	232	388	1			313

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013										TOTAL DEPTH	10276	PERF.10240 - 15054				
11	3750 X	2704	-0-	-1046	-0-	2492	2	212	9	N	193					367
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	138	185	1			320
01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	150	176	1			294
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	2	169	9	N	154	192	1			256
*03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4563	2	253	9	N	230	381	1			105
*04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3761	2	230	9	N	209					314

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013										TOTAL DEPTH	10788	PERF.11325 - 15433				
11	4680 X	3715	-0-	-965	-0-	3495	2	220	9	N	200	184	1			325
12	5115 X	3858	-0-	-1257	-0-	3689	2	169	9	N	154	192	1			287
01	5115 X	4660	-0-	-455	-0-	4377	2	283	9	N	257	192	1			352
02	4508 X	3485	-0-	-1023	-0-	3397	2	88	9	N	80	193	1			239
*03	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4237	2	488	9	N	444	193	1			490
04	3720 X	3712	-0-	-8	-0-	3517	2	195	9	N	177	353	1			314

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013										TOTAL DEPTH	10129	PERF.10225 - 14509				
11	3120 X	1801	-0-	-1319	-0-	1699	2	102	9	N	93					294
12	3720 X	843	-0-	-2877	-0-	822	2	21	9	N	19					313
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5116	2	146	9	N	133	185	1			261
02	3192 X	2344	-0-	-848	-0-	2299	2	45	9	N	41	194	1			108
*03	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	4702	2	120	9	N	109					217
*04	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4410	2	235	9	N	214	174	1			257

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013										TOTAL DEPTH	11479	PERF.11646 - 16060				
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1408	2	116	9	N	105					412
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1135	2	70	9	N	64	193	1			283
01	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2291	2	105	9	N	95					378
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	193	1			290
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	177	1			242
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	195	1			139

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
ATHERTON WELL #: 1020H RRCID -> 271205 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 11508 PERF.11740 - 16592														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3090 X	1261	-0-	-1829	-0-	1055	2	206	9	N	187	178	1	339
12	3193 X	1566	-0-	-1627	-0-	1357	2	209	9	N	190	373	1	156
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2423	2	276	9	N	251	192	1	215
02	2128 X	1960	-0-	-168	-0-	1399	2	561	9	N	510	379	1	346
03	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	1850	2	211	9	N	192	188	1	350
04	1530 X	1324	-0-	-206	-0-	1173	2	151	9	N	137	195	1	292

TA GREENHOUSE WELL #: 6H RRCID -> 271266 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10244 - 14723														
11	4050 X	2027	-0-	-2023	-0-	1756	2	271	9	N	246	357	1	280
12	4185 X	1300	-0-	-2885	-0-	1038	2	262	9	N	238	179	1	339
01	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4153	2	101	9	N	92			431
02	2716 X	2371	-0-	-345	-0-	2134	2	237	9	N	215	192	1	454
*03	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3085	2	195	9	N	177	384	1	247
*04	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2014	2	172	9	N	156			403

DAVIS 64 WELL #: 10H RRCID -> 271817 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11105 - 15111														
11	4410 X	1296	-0-	-3114	-0-	1239	2	57	9	N	52			350
12	3968 X	1230	-0-	-2738	-0-	1229	2	1	9	N	1	186	1	165
01	4495 X	750	-0-	-3745	-0-	750	2			N	-0-			165
02	4060 X	2787	-0-	-1273	-0-	2786	2	1	9	N	1			166
*03	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7478	2	46	9	N	42			208
*04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3319	2	150	9	N	136			344

MILLER WELL #: 208H RRCID -> 271844 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11590 - 16192														
11	2700 X	203	-0-	-2497	-0-	90	2	113	9	N	103	184	1	254
12	2790 X	249	-0-	-2541	-0-	85	2	164	9	N	149	192	1	211
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	134			345
02	2576 X	2239	-0-	-337	-0-	2077	2	162	9	N	147	185	1	307
*03	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1761	2	120	9	N	109	182	1	234
*04	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2318	2	161	9	N	146	169	1	211

HAGERMAN WELL #: 2070H RRCID -> 271877 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10970 - 15917														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	254	192	1	331
12	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3082	2	235	9	N	214	188	1	357
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			382
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45	193	1	234
*03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3291	2	141	9	N	128			362
*04	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2801	2	252	9	N	229	195	1	396

BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
11	3240 X	1523	-0-	-1717	-0-	1523	2			N	-0-			534
12	3348 X	719	-0-	-2629	-0-	652	2	67	9	N	61	206	1	389
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			389
02	2968 X	267	-0-	-2701	-0-	143	2	124	9	N	113	203	1	299
03	2635 X	518	-0-	-2117	-0-	478	2	40	9	N	36	182	1	153
04	1530 X	729	-0-	-801	-0-	650	2	79	9	N	72			225

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	789	2	136	9	N	124			440
12	2759 X	1095	-0-	-1664	-0-	957	2	138	9	N	125	203	1	362
01	2759 X	689	-0-	-2070	-0-	689	2			N	-0-			362
02	2044 X	897	-0-	-1147	-0-	822	2	75	9	N	68	192	1	238
03	2263 X	1464	-0-	-799	-0-	1342	2	122	9	N	111			349
*04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2282	2	591	9	N	537	194	1	692

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	964	2	184	9	N	167	201	1	215
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1019	2	140	9	N	127			342
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1044	2	138	9	N	125	212	1	255
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	886	2	95	9	N	86	5	1	336
*03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	189	1	267
*04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	979	2	129	9	N	117	186	1	198

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131														
11	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	4670	2	396	9	N	360	377	1	471
12	3224 X	2997	-0-	-227	-0-	2876	2	121	9	N	110	199	1	382
01	3503 X	1444	-0-	-2059	-0-	1444	2			N	-0-			382
02	3388 X	2667	-0-	-721	-0-	2349	2	318	9	N	289	229	1	442
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	3666	2	429	9	N	390	426	1	406
04	3630 X	3614	-0-	-16	-0-	3348	2	266	9	N	242			648

REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349														
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	324	2	153	9	N	139	187	1	400
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	989	2	28	9	N	25	204	1	221
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	221	1	465
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			465
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			465
*04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	532	2	262	9	N	238	383	1	317

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			169
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			172

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462														
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-			736
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-			736
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			736
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-	248	1	488
*03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1710	2	68	9	N	62	211	1	339
*04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2111	2	113	9	N	103			442

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649														
11	2340 X	7	-0-	-2333	-0-	7	2			N	-0-			130
12	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			130
01	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			130
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			130
*03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-			130
*04	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	4732	2	474	9	N	431	370	1	190

HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11054 - 15448														
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			757
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	204	1	553
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			553
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	338	2	41	9	N	37	198	1	392
*03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	443	2	370	9	N	336	393	1	335
*04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	991	2	52	9	N	47			382

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461														
FRYE 9		WELL #: 1H		RRCID -> 275365		COMPL. DATE 11/26/2012		TOTAL DEPTH 10313 PERF.11139 - 15134								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					110

PURYEAR 28		WELL #: 15H		RRCID -> 277978		COMPL. DATE 04/14/2012		TOTAL DEPTH 10831 PERF.11536 - 15671								
11	5400	X	4103	-0-	-1297	-0-	4103	2		N	-0-	210	1			296
12	5580	X	3830	-0-	-1750	-0-	3599	2	231	9	N	210	181	1		325
01	4867	X	1398	-0-	-3469	-0-	1362	2	36	9	N	33				358
02	4424	X	129	-0-	-4295	-0-	63	2	66	9	N	60	185	1		233
03	4898	X	3998	-0-	-900	-0-	3929	2	69	9	N	63				296
*04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6368	2	179	9	N	163	191	1		268

PURYEAR 28		WELL #: 16H		RRCID -> 279657		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 10854 PERF.11360 - 15721								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50

HAMILTON 39		WELL #: 10H		RRCID -> 280665		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 10212 PERF.10319 - 14943								
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	194	2	359	9	N	326	558	1		305
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				318
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				318

PURYEAR 28		WELL #: 14H		RRCID -> 281437		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 10788 PERF.11570 - 15587								
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-				256
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-				256
01	3100	N	3151	-0-	51	-0-	3151	2			N	-0-				256
02	2781	N	2730	-0-	-51	-0-	2730	2			N	-0-				256
*03	3100	N	15422	-0-	12322	-0-	15236	2	186	9	N	169	189	1		236
*04	3000	N	10862	-0-	7862	-0-	20184	2			N	-0-				236

ONA BLACK 49		WELL #: 9H		RRCID -> 281599		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 10782 PERF.11186 - 15366								
11	2340	X	273	-0-	-2067	-0-	273	2			N	-0-				342
12	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	2				344
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-				344
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				344
*03	3100	N	6951	-0-	3851	-0-	3851	2	411	9	N	374	232	1		486
*04	3000	N	8138	-0-	5138	-0-	8989	2	415	9	N	377	582	1		281

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER										
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461		WELL #: 7070H		RRCID -> 289601		COMPL. DATE 04/05/2020		TOTAL DEPTH 11389		PERF. N/A						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09758 04/26/2021																		

MILLS RANCH (HUNTON)		61691 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER										
ATLAS OPERATING LLC		036587		WELL #: 1		RRCID -> 073933		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 21614		PERF.20689 - 21429						
*10		1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
*11		1710	N	1670	-0-	-40	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
*12		1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*01		1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
*02		1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*03		1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
*04		1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER										
DABERRY, J. F. ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 055478		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 21143		PERF.20417 - 20971								
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 055497		COMPL. DATE 10/30/1972		TOTAL DEPTH 21195		PERF. N/A								
11		9000	X	2727	-0-	-6273	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
12		4836	X	2968	-0-	-1868	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
01		4836	X	2461	-0-	-2375	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
02		3500	X	2295	-0-	-1205	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
03		3193	X	2529	-0-	-664	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04		2880	X	2133	-0-	-747	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

COLTHARP, VALENTINE, ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 057659		COMPL. DATE 01/09/1974		TOTAL DEPTH 22386		PERF.21575 - 21687								
11		14610	X	11500	-0-	-3110	-0-	11500	2			Y	-0-					-0-
12		16276	X	16276	-0-	-0-	-0-	16276	2			Y	-0-					-0-
01		16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	16614	2			Y	-0-					-0-
02		15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	15439	2			Y	-0-					-0-
03		15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	15701	2			Y	-0-					-0-
*04		16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	16816	2			Y	-0-					-0-

LISTER		WELL #: 1		RRCID -> 057750		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 20965		PERF.20140 - 20828								
11		25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	25957	2			Y	-0-					-0-
12		26006	X	26006	-0-	-0-	-0-	26006	2			Y	-0-					-0-
01		26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	26265	2			Y	-0-					-0-
02		23919	X	23919	-0-	-0-	-0-	23919	2			Y	-0-					-0-
03		26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	26835	2			Y	-0-					-0-
*04		26167	X	26167	-0-	-0-	-0-	26167	2			Y	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
YOUNG, J. W., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060163	COMPL. DATE	09/24/1974	TOTAL DEPTH	20923	PERF.20098 - 20826				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	18793 X	18793	-0-	-0-	-0-		18793	2			Y	-0-			-0-
12	19513 X	19513	-0-	-0-	-0-		19513	2			Y	-0-			-0-
01	19468 X	18615	-0-	-853	-0-		18615	2			Y	-0-			-0-
02	17584 X	17058	-0-	-526	-0-		17058	2			Y	-0-			-0-
03	20735 X	20735	-0-	-0-	-0-		20735	2			Y	-0-			-0-
*04	20069 X	20069	-0-	-0-	-0-		20069	2			Y	-0-			-0-

MILLS, R. D.		WELL #:		1 L	RRCID ->	065649	COMPL. DATE	12/13/1975	TOTAL DEPTH	21735	PERF.20680 - 21631
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JAMES, W. F.		WELL #:		1 U	RRCID ->	067581	COMPL. DATE	05/23/1976	TOTAL DEPTH	24482	PERF.20747 - 21330				
11	9000 X	7548	-0-	-1452	-0-		7548	2			Y	-0-			-0-
12	8773 X	7690	-0-	-1083	-0-		7690	2			Y	-0-			-0-
01	8773 X	7640	-0-	-1133	-0-		7640	2			Y	-0-			-0-
02	7924 X	5890	-0-	-2034	-0-		5890	2			Y	-0-			-0-
03	7812 X	6882	-0-	-930	-0-		6882	2			Y	-0-			-0-
04	7560 X	6574	-0-	-986	-0-		6574	2			Y	-0-			-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	071567	COMPL. DATE	03/21/1977	TOTAL DEPTH	24750	PERF.20871 - 21158				
11	9306 X	9306	-0-	-0-	-0-		128	1	9178	2	Y	-0-			-0-
12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-		16	1	9593	2	Y	-0-			-0-
01	9579 X	8802	-0-	-777	-0-		8802	2			Y	-0-			-0-
02	8568 X	8138	-0-	-430	-0-		16	1	8122	2	Y	-0-			-0-
03	10448 X	10448	-0-	-0-	-0-		144	1	10304	2	Y	-0-			-0-
04	9270 X	9021	-0-	-249	-0-		159	1	8862	2	Y	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)		61691 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.14050 - 14088
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FRANCES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.14422 - 14466
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH) //CONT.// 61691 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
DAVIDSON, MILDRED WELL #: 1036R RRCID -> 213557 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 21640 PERF.14442 - 15429												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			66
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			66
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			66
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			66
*03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

MILLS RANCH (MORROW CHERT) 61691 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 213926 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 18402 PERF.17812 - 18076												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH, S. (HUNTON) 61696 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 077432 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.19097 - 20492												
11	4504	4442	-0-	-62	-0-	4442 2		Y	-0-			-0-
12	4712	4602	-0-	-110	-0-	4602 2		Y	-0-			-0-
01	4712	4702	-0-	-10	-0-	4702 2		Y	-0-			-0-
02	4256	4200	-0-	-56	-0-	4200 2		Y	-0-			-0-
03	4668 R	4668	-0-	-0-	-0-	4668 2		Y	-0-			-0-
04	4560	4566	-0-	6	-0-	4566 2		Y	-0-			-0-

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947												
11	21800	21370	-0-	-430	-0-	21370 2		Y	-0-			-0-
12	21244	21131	-0-	-113	-0-	21131 2		Y	-0-			-0-
01	21018	19533	-0-	-1485	-0-	19533 2		Y	-0-			-0-
02	18984	16932	-0-	-2052	-0-	16932 2		Y	-0-			-0-
03	21018	18210	-0-	-2808	-0-	18210 2		Y	-0-			-0-
04	20340	16929	-0-	-3411	-0-	16929 2		Y	-0-			-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986												
SIMS WELL #: 1 RRCID -> 090593 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 13569 PERF.12768 - 12792												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 145131 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12732 - 12850												
11	3000 N	3872	-0-	872	872	3638 3	234 9	Y	213	173 1		76
12	3100 N	4299	-0-	1199	2071	4298 3	1 9	Y	1			77
01	3100 N	4739	-0-	1639	3710	4732 3	7 9	Y	6			83
02	7390 X	3680	-0-	-3710	-0-	3680 3		Y	-0-			83
03	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 3		Y	-0-			83
*04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3240 3		Y	-0-			83

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986								
DUNN		WELL #:		1	RRCID ->	159191	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12406	- 12560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	3		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	3895	-0-	3895	3902	3895	3		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	1890	-0-	1890	5792	1890	3		N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		2	RRCID ->	161951	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12488	- 12586
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	72	3	55	9	N	50	75
12	124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-	75
01	248 N	47	-0-	-201	-0-	33	3	14	9	N	13	88
02	112 N	45	-0-	-67	-0-	10	3	35	9	N	32	120
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	26
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	104	32

SIMS		WELL #:		2	RRCID ->	162911	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	13115	PERF.12605	- 12750
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	165148	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12600	- 12680
11	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5764	3	86	9	N	78	103
12	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10156	3	101	9	N	92	195
01	9999 X	9999	-0-	-0-	-0-	9964	3	35	9	N	32	37
02	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10948	3	76	9	N	69	106
03	11545 X	11545	-0-	-0-	-0-	11489	3	56	9	N	51	65
*04	13006 X	13006	-0-	-0-	-0-	12850	3	156	9	N	142	115

NORMAN		WELL #:		1	RRCID ->	167798	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12628	- 12638
11	420 N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-	40
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-	40
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-	40
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-	40
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-	40
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-	40

DUNN		WELL #:		2	RRCID ->	169546	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12510	- 12520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	1461	-0-	1461	1461	1461	3			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3326	-0-	3326	4787	3326	3			N	-0-	-0-

DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762	- 12774
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-	53
12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-	53
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-	53
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-	53
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-	53
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-	53

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986										
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	172936	COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12420 - 12430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	287	-0-	287	287	287	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1243	-0-	1243	1530	1243	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	766	-0-	766	2296	766	3			N	-0-			-0-

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022														

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718			
11	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-			32
12	3100 N	3229	-0-	129	129	3229	3			N	-0-			32
01	3064 N	2935	-0-	-129	-0-	2935	3			N	-0-			32
02	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-			32
03	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-			32
*04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-			32

CRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	202291	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	13404	PERF.12654 - 12766			
11	3300 X	3116	-0-	-184	-0-	3116	3			Y	-0-			55
12	3317 X	3116	-0-	-201	-0-	3115	3	1	9	Y	1			56
01	3317 X	2904	-0-	-413	-0-	2901	3	3	9	Y	3			59
02	2940 X	2810	-0-	-130	-0-	2810	3			Y	-0-			59
03	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2995	3			Y	-0-			59
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	3026	3	18	9	Y	16			75

PRESIDIO PETROLEUM LLC HUNTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280108	COMPL. DATE	02/14/2016	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13617 - 13665			
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	685	2	1	9	N	1			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			121
02	560 N	151	-0-	-409	-0-	151	2			N	-0-			121
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			121
*04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			121

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602														
BUD HOGAN SWD 44		WELL #: 2		RRCID -> 276277		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4650 - 6100								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
SANDLOT OIL & GAS LLC		747757														
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031317		COMPL. DATE 05/10/1963		TOTAL DEPTH 12575 PERF. 6866 - 6870								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					33
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					33
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					33
02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					33
*03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					33
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					33

SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 036292		COMPL. DATE 01/02/1964		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 6920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-	432	7			60
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036316		COMPL. DATE 07/13/1983		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 4176 - 4196								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107655		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6860 - 6876								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PATTERSON		WELL #: 7		RRCID -> 190917		COMPL. DATE 06/18/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4120 - 4160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER) HERITAGE PETROLEUM, INC. WAYMOBETTA		62243 426 379771		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 263271		COMPL. DATE 04/20/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 12196 - 12340			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OPERATING UNIT		62243 710 747757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 11		RRCID -> 111015		COMPL. DATE 06/20/1983		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8172 - 8186			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			201
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			201
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			201
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			201
*03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			201
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			201

PATTERSON		WELL #: 6		RRCID -> 186416		COMPL. DATE 05/03/1997		TOTAL DEPTH 8600		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	184	181	1	281
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	240	182	1	339
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	203	177	1	365
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	184	1	381
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	213	184	1	410
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			410

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) SANDLOT OIL & GAS LLC MOBEETIE OP. UNIT R/A -D-		62243 852 747757		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHEELER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3 U		RRCID -> 034326		COMPL. DATE 03/29/1964		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7100 - 7122			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #: 1 M		RRCID -> 036294		COMPL. DATE 11/26/1964		TOTAL DEPTH 12575		PERF. 7089 - 7205			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMS OPERATING UNIT R/A -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 043624		COMPL. DATE 01/10/1968		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6914 - 7198			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC		//CONT.//		747757								
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 - 7125
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 - 7060
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-45105		N	-0-			107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-45105		N	NO RPT			107
MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 - 9346
11	2340 N	2338	-0-	-2	-0-	30 1	2277 2	N	28			79
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	30 1	2156 2	N	1			80
01	2418 N	2049	-0-	-369	-0-	29 1	2020 2	N	-0-			80
02	2184 N	1931	-0-	-253	-0-	27 1	1904 2	N	-0-			80
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	31 1	2338 2	N	-0-			80
*04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	30 1	2113 2	N	-0-			80
WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	30 1	975 2	N	-0-			100
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	31 1	848 2	N	-0-			100
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	30 1	861 2	N	-0-			100
02	644 N	622	-0-	-22	-0-	25 1	597 2	N	-0-			100
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	31 1	762 2	N	-0-			100
04	690 N	667	-0-	-23	-0-	28 1	639 2	N	-0-			100
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF.	9258 - 9277
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9310 - 9330
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9361 - 9393				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9378 - 9392				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLE		WELL #:		3	RRCID ->	151366	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	9307 - 9330				
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	9	1	574	2	N	-0-					92
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	8	1	591	2	N	-0-					92
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	130	1	596	2	N	-0-					92
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	9	1	536	2	N	-0-					92
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	8	1	592	2	N	-0-					92
04	690 N	573	-0-	-117	-0-	9	1	564	2	N	-0-					92

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	209964	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 9892				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	44	-0-	44	78	44	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	218975	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826				
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1173	2	N	-0-					108
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	45	1	984	2	N	-0-					108
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	N	-0-					108
02	1120 N	728	-0-	-392	-0-	34	1	694	2	N	-0-					108
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	45	1	980	2	N	-0-					108
04	1080 N	574	-0-	-506	-0-	17	1	557	2	N	-0-					108

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)				62900 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER							
BARKER PRODUCTION CO., LP				049453												
DORA		WELL #:		1	RRCID ->	110074	COMPL. DATE	02/25/1983	TOTAL DEPTH	1926	PERF.	1308 - 1450				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.) 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1176	2	13	9	Y	12			147
12	DLQ G-10	1220	-0-	1220	2409	1207	2	13	9	Y	12			159
01	DLQ G-10	1607	-0-	1607	4016	1605	2	2	9	Y	2			161
02	DLQ G-10	1042	-0-	1042	5058	1042	2			Y	-0-			161
03	3000 N	1535	-0-	-1465	3593	1529	2	6	9	Y	5			166
04	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	2033					Y	NO RPT			166

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872

11	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1922	2	14	9	N	13			139
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2128	2	9	9	N	8			147
01	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2470	2	15	9	N	14			161
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2057	2	6	9	N	5			166
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2222	2	17	9	N	15			181
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			181

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			212

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.// 63066 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
MORRISON, MARY T. -L-		WELL #: 3		RRCID -> 154077		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10524 - 10532					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			204
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			204
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			204
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			204
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			204
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					N	NO RPT			204

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
MORRISON "36"		WELL #: 1		RRCID -> 209369		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10846 - 10854					
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-			218
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	3	2	N	-0-			218
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			218
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	N	-0-			218
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-			218
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	2	2	N	-0-			218

MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #: 1941		RRCID -> 230991		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 10892		PERF.10302 - 10310					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CARRIE		WELL #: 2190		RRCID -> 166493		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 10773		PERF.10418 - 10532					
11	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	3793	2	N	38			122
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3933	2	N	35			157
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	3709	2	N	14			171
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9	3447	2	N	51			222
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	3870	2	N	44	202	1	64
*04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3789	2	N	39			103
							48	9							
							60	1							
							43	9							

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
HODGES "D"		WELL #: 2033		RRCID -> 184736		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10246 - 10488					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)		//CONT.//		63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
ADAMS RANCH				WELL #: 1177	RRCID -> 211895	COMPL. DATE 05/12/2005	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10510	- 10586						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-			-0-
12	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-			-0-
01	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-			-0-
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-			-0-
*04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 059781	COMPL. DATE 10/03/1974	TOTAL DEPTH 10343	PERF.10268	- 10276						
11	14B2 EXT	1782	-0-	1782	1782	2					N	-0-			43
12	14B2 EXT	1577	-0-	1577	3359	2					N	-0-			43
01	14B2 EXT	1170	-0-	1170	4529	2					N	-0-			43
02	14B2 EXT	1519	-0-	1519	6048	2					N	-0-			43
*03	7193 X	1145	-0-	-6048	-0-	2					N	-0-			43
*04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-			50

CONRAD				WELL #: 2	RRCID -> 157912	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10364	PERF. 9992	- 10008					
11	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5192	2	20	9	N	18	190	1		76
12	7471 X	5490	-0-	-1981	-0-	5421	2	69	9	N	63				139
01	7471 X	3553	-0-	-3918	-0-	3531	2	22	9	N	20				159
02	5656 X	4909	-0-	-747	-0-	4909	2			N	-0-				159
03	5766 X	5483	-0-	-283	-0-	5481	2	2	9	N	2				161
04	5310 X	5187	-0-	-123	-0-	5185	2	2	9	N	2				163

MORRISON RANCH (MORROW UP.)				63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC				040209											
MORRISON -D-				WELL #: 1180	RRCID -> 045435	COMPL. DATE 10/14/1968	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9602	- 10487						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORRISON, MARY T. -E-				WELL #: 2181	RRCID -> 185520	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9364	- 9378						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON -D-				WELL #: 2180	RRCID -> 197964	COMPL. DATE 07/27/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9686	- 9693						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036															
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528															
11		7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			N	-0-			706
12		6386 X	4868	-0-	-1518	-0-	4865	2	3	9	N	3			709
01		6386 X	4839	-0-	-1547	-0-	4830	2	9	9	N	8	30	1	687
02		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5918	2	11	9	N	10			697
03		6878 X	6878	-0-	-0-	-0-	6870	2	8	9	N	7			704
*04		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	6725	2	8	9	N	7			711

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
HODGES C WELL #: 4103 RRCID -> 166111 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9330 - 9344															
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			2
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			2
01		341 N	264	-0-	-77	-0-	264	2			N	-0-			2
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-			2
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			2
*04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			2

HODGES "D" WELL #: 2033 RRCID -> 169491 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9132 - 10488															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461															
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			201

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932) 63066 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS															
REMORA OPERATING, LLC 701613															
MORRISON WELL #: 1040 RRCID -> 103737 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470) 63066 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 HODGES WELL #: 3039 RRCID -> 213372 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
 KILLEBREW WELL #: 3 RRCID -> 219371 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450

11	1410 X	1119	-0-	-291	-0-	1119	2			N	-0-					74
12	1457 X	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					74
01	1054 X	896	-0-	-158	-0-	896	2			N	-0-					74
02	1036 X	612	-0-	-424	-0-	612	2			N	-0-					74
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					74
*04	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					74

KILLEBREW WELL #: 5 RRCID -> 276905 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER) 63068 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 FLOWERS WELL #: 2 RRCID -> 127110 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE (CLEVELAND) 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 HART WELL #: 1 RRCID -> 055593 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					123

NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	5	5			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE (CLEVELAND S.)
PRESIDIO PETROLEUM LLC
DOROTHY 6

63094 306 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
676084

WELL #: 1H RRCID -> 282244 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6180 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	13		N	-0-			78

MORSE, N. (CLEVELAND)
LATIGO PETROLEUM, LLC
HUDSON 6

63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
488260

WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55

WHITTENBURG 312

WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)
BAR L PRODUCERS
BARNES -B-

63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
049748

WELL #: 2 RRCID -> 057660 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3030 - 3106

11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-			-0-

BARNES -B-

WELL #: 4 RRCID -> 059033 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3012 - 3088

11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
03	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		Y	-0-			-0-

DALE, ROBBIE

WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204

11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2		N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
THOMPSON, M.		WELL #:		2A	RRCID ->	136551	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2951 - 3106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		-0-
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			N	-0-		-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2			N	-0-		-0-
04	450 N	137	-0-	-313	-0-	137 2			N	-0-		-0-

MOLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	138397	COMPL. DATE	04/25/1991	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2926 - 3000	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-		-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2			N	-0-		-0-
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2			N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-		-0-
04	570 N	168	-0-	-402	-0-	168 2			N	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #:		5	RRCID ->	149605	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2944 - 3068	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-		-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y	-0-		-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			Y	-0-		-0-
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			Y	-0-		-0-

HAM		WELL #:		1	RRCID ->	158451	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3016 - 3200	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-		-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		C 3	RRCID ->	158462	COMPL. DATE	03/23/1996	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2982 - 3186	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-		-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-		-0-
*04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-		-0-

BARNES -B-		WELL #:		6	RRCID ->	163482	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3018 - 3102	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-		-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			Y	-0-		-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			Y	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2			Y	-0-		-0-
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y	-0-		-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF. 2890 - 3024	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-		-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-		-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-		-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748											
LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 3018 - 3112				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF. 2904 - 3056				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-				-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2918 - 3077				
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-				-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				-0-
*04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156				
DIXON		WELL #:		1	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3127 - 3156				
11	1260 N	616	-0-	-644	-0-	-0-	616	3		N	-0-				-0-
12	930 N	580	-0-	-350	-0-	-0-	580	3		N	-0-				-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-				-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-				-0-
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-				-0-
*04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3		N	-0-				-0-

LARGE OPERATING LLC		WELL #:		486623	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206				
BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	142272	COMPL. DATE	02/01/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2992 - 3206				
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-				-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-				-0-
*03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146				
PITTMAN, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	199278	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3140 - 3146				
11	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-				-0-
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	-0-	2091	2		N	-0-				-0-
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-	1967	2		N	-0-				-0-
02	1904 N	1718	-0-	-186	-0-	-0-	1718	2		N	-0-				-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-				-0-
04	1890 N	1863	-0-	-27	-0-	-0-	1863	2		N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
12	1519 N	1480	-0-	-39	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1204	-0-	-112	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340 2		N	-0-			-0-
04	1380 N	1344	-0-	-36	-0-	1344 2		N	-0-			-0-

M5OEXIT, LLC 519482
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-			-0-
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53	-0-	505 2		N	-0-			-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
03	744 N	191	-0-	-553	-0-	191 2		N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

MCCLOY WELL #: 2067 RRCID -> 053609 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3008 - 3038

11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-			-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-			-0-
03	248 N	133	-0-	-115	-0-	133 2		N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
HADLEY				WELL #: 403	RRCID -> 053749	COMPL. DATE 10/26/1972	TOTAL DEPTH 3150	PERF. 2998	- 3065			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE, ROSCOE				WELL #: 1	RRCID -> 053795	COMPL. DATE 10/27/1972	TOTAL DEPTH 3281	PERF. 3056	- 3124			
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HADLEY				WELL #: 603	RRCID -> 054536	COMPL. DATE 01/11/1973	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3042	- 3106			
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
01	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			-0-
03	217 N	57	-0-	-160	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-

PRITCHARD				WELL #: 306	RRCID -> 054697	COMPL. DATE 02/05/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3015	- 3178			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #: 804	RRCID -> 054846	COMPL. DATE 02/18/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3050	- 3114			
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
03	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #: 904	RRCID -> 054861	COMPL. DATE 02/24/1973	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2986	- 3098			
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-			-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-

PREALL				WELL #: 3065	RRCID -> 054890	COMPL. DATE 03/14/1973	TOTAL DEPTH 3267	PERF. 3018	- 3084			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482												
MCNUTT		WELL #: 1016		RRCID -> 055258		COMPL. DATE 03/25/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3012 - 3052				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-			-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2			N	-0-			-0-
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
03		93 N	22	-0-	-71	-0-	22 2			N	-0-			-0-
*04		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			-0-

WOMBLE, R.		WELL #: 207		RRCID -> 055540		COMPL. DATE 05/21/1973		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3048 - 3108				
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2			N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-			-0-
03		62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			N	-0-			-0-
*04		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #: 3067		RRCID -> 148046		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 2992 - 3094				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #: 506		RRCID -> 149416		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3017 - 3122				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046				
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2			N	-0-			-0-
02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-			-0-
03		93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2			N	-0-			-0-
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.// 519482										
PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3138 - 5076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3040 - 3054				
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
01	465 N	431	-0-	-34	-0-	431	2	N	-0-			-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			-0-
03	589 N	163	-0-	-426	-0-	163	2	N	-0-			-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2970 - 3128				
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2	N	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
03	403 N	120	-0-	-283	-0-	120	2	N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3010 - 3081				
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 308		RRCID -> 171334		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080				
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
03	124 N	35	-0-	-89	-0-	35	2	N	-0-			-0-
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #: 806		RRCID -> 171339		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120				
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-			-0-
03	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-

MCCLOY		WELL #: 5067		RRCID -> 171343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091				
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
01	589 N	585	-0-	-4	-0-	585	2	N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2	N	-0-			-0-
03	713 N	498	-0-	-215	-0-	498	2	N	-0-			-0-
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482							
WOMBLE				WELL #: 507	RRCID -> 171344	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH 3553	PERF. 3065	- 3080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-	-0-	
03	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
*04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	

MCNUTT				WELL #: 4066	RRCID -> 171415	COMPL. DATE 07/27/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3026	- 3040		
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	
01	434 N	382	-0-	-52	-0-	382	2	N	-0-	-0-	
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-	-0-	
03	558 N	144	-0-	-414	-0-	144	2	N	-0-	-0-	
*04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-	

CUNNINGHAM				WELL #: 408	RRCID -> 171568	COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3090	- 3134		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FISHER				WELL #: 202	RRCID -> 171593	COMPL. DATE 10/12/1998	TOTAL DEPTH 3506	PERF. 3000	- 3058		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCNUTT				WELL #: 5066	RRCID -> 171714	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3040	- 3060		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WOMBLE				WELL #: 607	RRCID -> 172126	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3066	- 3084		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
*04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	-0-	

MCNUTT				WELL #: 6066	RRCID -> 172127	COMPL. DATE 10/08/1998	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3003	- 3020		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482												
PREALL				WELL #: 4065	RRCID -> 172210	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2990	- 3145					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE, R.				WELL #: 5040	RRCID -> 172285	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3090	- 3110						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT				WELL #: 7066	RRCID -> 197536	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3038	- 3097						
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WOMBLE				WELL #: 1104	RRCID -> 197597	COMPL. DATE 08/22/2003	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3070	- 3172						
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

PRITCHARD				WELL #: 906	RRCID -> 198510	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3029	- 3149						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNUTT				WELL #: 2016	RRCID -> 200295	COMPL. DATE 06/01/2004	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2831	- 4316						
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	341 N	91	-0-	-250	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

CUNNINGHAM				WELL #: 508	RRCID -> 213471	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3084	- 3110						
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
01	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482								
PREALL				WELL #: 7065	RRCID -> 216383	COMPL. DATE 03/13/2006	TOTAL DEPTH 3534	PERF. 2976	- 3133			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-			-0-
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
03	155 N	46	-0-	-109	-0-	46 2		N	-0-			-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-

WOMBLE				WELL #: 707	RRCID -> 216884	COMPL. DATE 02/08/2006	TOTAL DEPTH 3535	PERF. 3038	- 3132			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-

PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795				LEWIS				
				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3086	- 3090			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 3072	- 3112			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3117	- 3121			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795
 ROBERTSON WELL #: 1036 RRCID -> 092865 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3012 - 3128

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 2 RRCID -> 128679 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3030 - 3202

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, OTIS -B- WELL #: 3 RRCID -> 130056 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3039 - 3122

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					16
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					16
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					16
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					16

GOCHNAUR WELL #: 1 RRCID -> 134029 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3028 - 3206

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOCHNAUR WELL #: 2 RRCID -> 134031 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMBLE WELL #: 3 RRCID -> 135074 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
WOMBLE		WELL #: 4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3032 - 3181					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOMBLE		WELL #: 6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3026 - 3174					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WOMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 3021 - 3168					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOCHNAUR		WELL #: 3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3038 - 3136					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOCHNAUR		WELL #: 4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3032 - 3166					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #: 3		RRCID -> 140842		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3042 - 3208					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
OWNBEY		WELL #: 4		RRCID -> 152653		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 3377		PERF. 3064 - 3226					
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2			N	-0-				-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-				-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-				-0-
03	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-				-0-
04	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
OWNBEY		WELL #:		5	RRCID ->	152654	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3032 - 3220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	90	-0-	-270	-0-		90 2		N	-0-		-0-
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-		840 2		N	-0-		-0-
01	279 N	102	-0-	-177	-0-		102 2		N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2		N	-0-		-0-
03	403 N	168	-0-	-235	-0-		168 2		N	-0-		-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2		N	-0-		-0-

PITTMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	154055	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 3062 - 3092	
11	480 N	112	-0-	-368	-0-		112 2		N	-0-		-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-		1025 2		N	-0-		-0-
01	372 N	101	-0-	-271	-0-		101 2		N	-0-		-0-
02	112 N	104	-0-	-8	-0-		104 2		N	-0-		-0-
03	527 N	128	-0-	-399	-0-		128 2		N	-0-		-0-
*04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		N	-0-		-0-

STAVLO		WELL #:		1	RRCID ->	154604	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2944 - 3104	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155177	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3020 - 3206	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		6	RRCID ->	155791	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3088 - 3199	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 - 3202	
11	240 N	108	-0-	-132	-0-		108 2		N	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-		1015 2		N	-0-		-0-
01	248 N	92	-0-	-156	-0-		92 2		N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-		108 2		N	-0-		-0-
03	248 N	132	-0-	-116	-0-		132 2		N	-0-		-0-
*04	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-		-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 - 3220	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CATOR-B-		WELL #: 1		RRCID -> 156644		COMPL. DATE 01/19/1996		TOTAL DEPTH 3352		PERF. 3006 - 3186	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	2821 N	542	-0-	-2279	-0-	542 2		N	-0-		-0-
12	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 2		N	-0-		-0-
01	2108 X	503	-0-	-1605	-0-	503 2		N	-0-		-0-
02	1904 X	258	-0-	-1646	-0-	258 2		N	-0-		-0-
03	2108 X	315	-0-	-1793	-0-	315 2		N	-0-		-0-
04	2040 X	210	-0-	-1830	-0-	210 2		N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #: 5		RRCID -> 158964		COMPL. DATE 06/04/1996		TOTAL DEPTH 3301		PERF. 3018 - 3212	
11	570 N	148	-0-	-422	-0-	148 2		N	-0-		-0-
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
01	465 N	123	-0-	-342	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
03	589 N	205	-0-	-384	-0-	205 2		N	-0-		-0-
*04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-

CATOR -B-		WELL #: 2		RRCID -> 158966		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3060 - 3192	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -A-		WELL #: 3		RRCID -> 159211		COMPL. DATE 06/22/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3027 - 3222	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3076 - 3196	
11	420 N	338	-0-	-82	-0-	338 2		N	-0-		-0-
12	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2		N	-0-		-0-
01	434 X	289	-0-	-145	-0-	289 2		N	-0-		-0-
02	392 X	215	-0-	-177	-0-	215 2		N	-0-		-0-
03	434 X	266	-0-	-168	-0-	266 2		N	-0-		-0-
04	420 X	175	-0-	-245	-0-	175 2		N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #: 2		RRCID -> 160583		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3005 - 3211	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3060 - 3730	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PITTMAN A		WELL #:		2	RRCID ->	166832	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3050 - 3078
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		120 N	49	-0-	-71	-0-	49 2	N	-0-		-0-
12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-		-0-
01		124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2	N	-0-		-0-
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2	N	-0-		-0-
03		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2	N	-0-		-0-
04		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		-0-

CATOR -E-		WELL #:		3 W	RRCID ->	167518	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 3486 - 3560
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IKE		WELL #:		7	RRCID ->	174286	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2900 - 3112
11		240 N	201	-0-	-39	-0-	195 2	6 9 N	5	4 1	2
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	733 2	3 9 N	3	3 1	2
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	155 2	3 9 N	3	4 1	1
02		196 N	14	-0-	-182	-0-	14 2	N	-0-	1 1	-0-
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		-0-
04		150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2	N	-0-		-0-

PITTMAN A		WELL #:		3	RRCID ->	178835	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3028 - 3218
11		270 N	76	-0-	-194	-0-	76 2	N	-0-		-0-
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
01		248 N	86	-0-	-162	-0-	86 2	N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
03		279 N	112	-0-	-167	-0-	112 2	N	-0-		-0-
04		90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-

NANCY (UPPER MORROW)		64454 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
MCGEE		WELL #:		2	RRCID ->	150530	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9312	PERF. 8499 - 8507
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NITSCHKE (ST. LOUIS)		65559 650		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461									
PEARSON		WELL #:		10	RRCID ->	185791	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8005 - 8179
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		28

NORTHAM (CHESTER)														
MEWBOURNE OIL COMPANY														
SCHWALK														
66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
562560														
WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

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

SCHWALK														
WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364														
11	2850	X	2811	-0-	-39	-0-	30	1	2781	2	N	-0-		95
12	2914	N	2888	-0-	-26	-0-	31	1	2857	2	N	-0-		95
01	2883	N	2812	-0-	-71	-0-	31	1	2781	2	N	-0-		95
02	2632	N	2269	-0-	-363	-0-	23	1	2246	2	N	-0-		95
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-		95
*04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	30	1	2776	2	N	-0-		95

PALMER "132"														
WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)														
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC														
HARMON														
66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
146669														
WELL #: H 1 RRCID -> 198472 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF. 7225 - 7828														
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			26
12	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2		N	-0-			26
01	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2		N	-0-			26
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	1253	2		N	-0-			26
*03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			26
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	1345	2		N	-0-			26

CORLENA OIL COMPANY														
HAMKER 555														
178450														
WELL #: 1H RRCID -> 245482 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8214 - 11550														
11	3660	X	3263	-0-	-397	-0-	3263	2		N	-0-			50
12	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2		N	-0-			50
01	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2		N	-0-			50
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2		N	-0-			50
03	3596	X	3410	-0-	-186	-0-	3410	2		N	-0-			50
04	3480	X	2265	-0-	-1215	-0-	2265	2		N	-0-			50

COURSON OIL & GAS, INC.														
WOLF CREEK PARK														
182785														
WELL #: 1564 RRCID -> 127535 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7050 - 7120														
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	56	1	208	2	N	-0-		-0-
12	279	N	111	-0-	-168	-0-	30	1	81	2	N	-0-		-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-		-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 J-BREX COMPANY 427513
 KING, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 197046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1094	2	20	9	N	18	163	1	10
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1159	2	128	9	N	116			126
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	877	2	103	9	N	94	168	1	52
02	560 N	369	-0-	-191	-0-	354	2	15	9	N	14			66
03	620 N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-			66
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	719	2	86	9	N	78			144

KING, LLOYD WELL #: 2 RRCID -> 209059 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7510 - 7525

11	420 N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	N	5			119
12	403 N	401	-0-	-2	-0-	387	2	14	9	N	13			132
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	355	2	20	9	N	18			150
02	392 N	206	-0-	-186	-0-	200	2	6	9	N	5			155
03	403 N	313	-0-	-90	-0-	311	2	2	9	N	2			157
04	360 N	336	-0-	-24	-0-	312	2	24	9	N	22	168	1	11

KING B WELL #: 1642 RRCID -> 254223 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7396 - 7520

11	735 N	735	-0-	-0-	-0-	670	2	65	9	N	59	172	1	10
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	681	2	45	9	N	41			51
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	656	2	34	9	N	31			82
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	620	2	21	9	N	19			101
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	716	2	30	9	N	27			128
*04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	699	2	41	9	N	37			165

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 162135 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225

11	90 N	57	-0-	-33	-0-	30	1	27	2	N	-0-			162
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	N	-0-			162
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-			162
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	28	1	59	2	N	-0-			162
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	2	N	-0-			162
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	30	1	70	2	N	-0-			162

MORRIS WELL #: 5H RRCID -> 260455 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7768 - 11304

11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	30	1	21	2	N	-0-			236
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	N	-0-			236
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	12			248
						13	9							
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	28	1	15	2	N	-0-			248
03	310 N	31	-0-	-279	-0-	31	1			N	-0-			248
04	420 N	8	-0-	-412	-0-	8	1			N	-0-			248

ELLZEY "563" WELL #: 1H RRCID -> 262386 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7654 - 11136

11	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	30	1	2850	2	N	42			269
						46	9							
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	31	1	2869	2	N	34	189	1	114
						37	9							
01	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	31	1	2866	2	N	37			151
						41	9							
02	2240 N	1686	-0-	-554	-0-	26	1	1646	2	N	13			164
						14	9							
03	2480 N	2310	-0-	-170	-0-	31	1	2251	2	N	25			189
						28	9							
04	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	30	1	2157	2	N	37			226
						41	9							

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC 570652															
CALLIHAM WELL #: 2497 RRCID -> 205112 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7188 - 7278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

SCHROEDER WELL #: 2409 RRCID -> 205965 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7261 - 7356															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750															
PARNELL BROS -A- WELL #: 1495L RRCID -> 078673 COMPL. DATE 06/17/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214															
11		330 N	206	-0-	-124	-0-	46	1	160	2	N	-0-			-0-
12		279 N	206	-0-	-73	-0-	58	1	148	2	N	-0-			-0-
01		279 N	198	-0-	-81	-0-	32	1	166	2	N	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	N	-0-			-0-
03		261 N	261	-0-	-0-	-0-	52	1	209	2	N	-0-			-0-
*04		267 N	267	-0-	-0-	-0-	48	1	219	2	N	-0-			-0-

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482															
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	60	1	310	2	N	-0-			90
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	62	1	403	2	N	-0-			90
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	62	1	409	2	N	-0-			90
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	56	1	284	2	N	-0-			90
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	2	N	-0-			90
*04		734 N	734	-0-	-0-	-0-	60	1	674	2	N	-0-			90

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 9240 - 9250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771 PERF. 7334 - 7356								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7075 - 7158								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7124 - 7166								
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					41
12	434 N	122	-0-	-312	-0-	122	2			N	-0-					41
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					41
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					41
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					41
04	480 N	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					41

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7098 - 7144								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 1558		RRCID -> 095865		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, W. C. -D-		WELL #: 2558		RRCID -> 111523		COMPL. DATE 07/05/1984		TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
DUTCHER, W. H. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 119358		COMPL. DATE 11/06/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 3649		RRCID -> 157014		COMPL. DATE 10/24/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D"		WELL #: 4651		RRCID -> 169699		COMPL. DATE 05/29/1998		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 3670		RRCID -> 175482		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #: 2583		RRCID -> 182182		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7122 - 7158								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 2		RRCID -> 187496		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7344 - 7391								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187682		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7280 - 7300								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 POSTON, HAZEL LOUISE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 189452 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7704 - 7824

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

COURSON-PARNELL 474 WELL #: 3474 RRCID -> 218472 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7126 - 7212

11	1291 X	441	-0-	-850	-0-	441	2			N	-0-					21
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					21
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					21
02	392 N	208	-0-	-184	-0-	208	2			N	-0-					21
03	403 N	297	-0-	-106	-0-	297	2			N	-0-					21
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					21

WALLACE N. HAMKER WELL #: 1 RRCID -> 244156 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7485 - 7515

11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					10
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					10
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					10
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					10
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					10
04	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					10

COURSON PARNELL 474 WELL #: 4474 RRCID -> 258511 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7224 - 7322

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 MERYDITH 587 WELL #: 1H RRCID -> 219321 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7692 - 9402

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 4822H RRCID -> 246443 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 PEERY "B" WELL #: 3822H RRCID -> 247627 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					68

PEERY "B" WELL #: 5822H RRCID -> 253164 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PEERY "B" WELL #: 6822H RRCID -> 258754 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630

11	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3237	2	240	9	N	218	178	1			194
12	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2692	2	240	9	N	218	180	1			232
01	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1592	2	119	9	N	108	198	1			142
02	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1796	2	199	9	N	181	181	1			142
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2228	2	196	9	N	178	181	1			139
*04	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1068	2	63	9	N	57	179	1			17

PEERY "B" WELL #: 7822H RRCID -> 265157 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660

11	2910 X	2624	-0-	-286	-0-	2475	2	149	9	N	135					247
12	2852 X	1521	-0-	-1331	-0-	1476	2	45	9	N	41	196	1			92
01	2573 N	2468	-0-	-105	-0-	2308	2	160	9	N	145					237
02	2800 N	3146	-0-	346	346	2933	2	213	9	N	194	180	1			251
03	3100 N	3509	-0-	409	755	3270	2	239	9	N	217	179	1			289
*04	3000 N	3424	-0-	424	1179	3248	2	176	9	N	160	178	1			271

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PARNELL WELL #: 1476 RRCID -> 104328 COMPL. DATE 10/31/1982 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7240 - 7330

11	14B2 EXT	1810	-0-	1810	4909	1810	2			N	-0-					52
12	4909 X	-0-	-0-	-4909	-0-	-0-				N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

PARNELL 476 WELL #: 3 RRCID -> 208383 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7340 - 7364

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66

NORTHROP (DOUGLAS)				66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
ELLIS, DREW ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	062765	COMPL. DATE	07/09/1975	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5676 - 5686				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-				93
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				93
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-				93
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				93
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT				93

TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				64

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHROP (MISS.)		66124 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785											
PARNELL BROS A		WELL #: 2495		RRCID -> 229354		COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9434 - 9440			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	60 1	1365 2	N	-0-		37	
12		1829 N	1668	-0-	-161	-0-	62 1	1606 2	N	-0-		37	
01		1767 N	1628	-0-	-139	-0-	62 1	1566 2	N	-0-		37	
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	56 1	1319 2	N	-0-		37	
03		1674 N	1280	-0-	-394	-0-	62 1	1218 2	N	-0-		37	
04		1590 N	975	-0-	-615	-0-	60 1	915 2	N	-0-		37	

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 2650		RRCID -> 107652		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 9525		PERF. 7105 - 9338			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NORTHROP (MORROW)		66124 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084											
COURSON-PARNELL 474		WELL #: 4474		RRCID -> 222937		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8782 - 8792			
11		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		20	
12		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-		20	
01		496 #	229	-0-	-267	-0-	229 2		N	-0-		20	
02		448 #	198	-0-	-250	-0-	198 2		N	-0-		20	
03		434 #	223	-0-	-211	-0-	223 2		N	-0-		20	
04		300 #	204	-0-	-96	-0-	204 2		N	-0-		20	

NOTLA (ATOKA)		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
PARSELL, WARREN B.		WELL #: 1034		RRCID -> 173613		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 3940 - 10890			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-	

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 3057		RRCID -> 177104		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9458 - 9468			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3399		N	NO RPT		-0-	

NOTLA (ATOKA)		//CONT.//		66197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PARSELL RANCH "58"				WELL #: 1		RRCID -> 220287		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	30 1	834 2	N	22			117
12		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	24 9						
01		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	31 1	831 2	N	-0-			117
02		812 N	694	-0-	-118 B	-0-	31 1	841 2	N	-0-			117
03		935 N	935	-0-	-0- B	-0-	28 1	666 2	N	-0-			117
*04		860 N	860	-0-	-0- B	-0-	30 1	905 2	N	-0-			117
							30 1	830 2	N	-0-			117
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
DIETRICH				WELL #: 2		RRCID -> 257661		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523		
11		1069 N	1069	-0-	-0- B	-0-	1065 3	4 9	N	4			109
12		1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3			-0-			109
01		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1194 3	7 9	N	6			115
02		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1065 3	3 9	N	3			118
03		1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1187 3	7 9	N	6			124
04		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1151 3	3 9	N	3			127
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 332		RRCID -> 222888		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452		
11		3930 X	3500	-0-	-430 B	-0-	3496 3	4 9	N	4			79
12		4061 X	3450	-0-	-611 B	-0-	3444 3	6 9	N	5			84
01		4061 X	2454	-0-	-1607 B	-0-	2451 3	3 9	N	3			87
02		3276 X	2527	-0-	-749 B	-0-	2527 3		N	-0-			87
03		3627 X	2299	-0-	-1328 B	-0-	2299 3		N	-0-			87
*04		3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	3613 3		N	-0-			87
KILLEBREW, STELLA				WELL #: 2032		RRCID -> 248216		COMPL. DATE 12/08/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456		
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	456 3	8 9	N	7			114
12		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	475 3	11 9	N	10			124
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	469 3	7 9	N	6			130
02		420 N	412	-0-	-8 B	-0-	408 3	4 9	N	4			134
03		496 N	448	-0-	-48 B	-0-	439 3	9 9	N	8			142
04		450 N	421	-0-	-29 B	-0-	415 3	6 9	N	5			147
NOTLA (MORROW, LOWER)				66197 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
MEKEEL				WELL #: 2215		RRCID -> 184669		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345		
11		4903	1414	-0-	-3489	-0-	1413 2	1 9	Y	1			35
12		3716	1889	-0-	-1827	-0-	1887 2	2 9	Y	2			37
01		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		Y	-0-			37
02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		Y	-0-			37
03		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1853 2	22 9	Y	20			57
*04		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		Y	-0-			57
OSLO (COLLIER LIME)				67726 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
NELSON				WELL #: 1		RRCID -> 171756		COMPL. DATE 08/26/1998			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
REYNOLDS		WELL #: 1025		RRCID -> 167777		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-				105
12	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	2			N	-0-				105
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-				105
02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	2			N	-0-				105
03	899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2			N	-0-				105
04	870 N	802	-0-	-68 B	-0-	795	2	7	9	N	6	111	1		-0-

REYNOLDS		WELL #: 3025		RRCID -> 238925		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

REYNOLDS		WELL #: 4025		RRCID -> 246109		COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808						
11	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2161	2			Y	-0-				-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	2			Y	-0-				-0-
01	2182 N	2182	-0-	-0- B	-0-	2182	2			Y	-0-				-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2			Y	-0-				-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140	2			Y	-0-				-0-
*04	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078	2			Y	-0-				-0-

ELMORE		WELL #: 2024		RRCID -> 248234		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022															

ELMORE		WELL #: 1324		RRCID -> 251455		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478						
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	711	2	8	9	N	7				10
12	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	737	2	14	9	N	13				23
01	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	726	2	26	9	N	24				47
02	672 N	664	-0-	-8 B	-0-	636	2	28	9	N	25				72
03	744 N	714	-0-	-30 B	-0-	705	2	9	9	N	8				80
04	720 N	692	-0-	-28 B	-0-	682	2	10	9	N	9				89

FOWLSTON ESTATE "A"		WELL #: 1020		RRCID -> 255194		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587						
11	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2			N	-0-				-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	2			N	-0-				-0-
01	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-				-0-
02	756 N	661	-0-	-95 B	-0-	661	2			N	-0-				-0-
03	837 N	786	-0-	-51 B	-0-	786	2			N	-0-				-0-
04	810 N	693	-0-	-117 B	-0-	693	2			N	-0-				-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084													
WILLIAMS 33		WELL #: 1		RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448						
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-				32
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				32
01	310 N	256	-0-	-54 B	-0-	256	2			N	-0-				32
02	168 N	88	-0-	-80 B	-0-	88	2			N	-0-				32
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-				32
04	240 N	130	-0-	-110 B	-0-	130	2			N	-0-				32

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
WILLIAMS 33		WELL #:		4	RRCID ->	220605	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11943 - 12944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			124

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461				CNTY: WHEELER					
MILLER				WELL #:	2026	RRCID ->	213132	COMPL. DATE	07/02/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11942 - 13027	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			65

MILLER				WELL #:	3026	RRCID ->	215689	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11904 - 14218	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			49

MILLER 26				WELL #:	5	RRCID ->	224872	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11885 - 14197	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7249				N	-0-			5

MILLER 26				WELL #:	6H	RRCID ->	239423	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12300 - 15902	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			35

MILLER 26				WELL #:	7H	RRCID ->	250144	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	12283	PERF.12260 - 15962	
11	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-				N	-0-			153
12	3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-		3162 2		N	-0-			153
01	11745 X	11745	-0-	-0- B	-0-		11625 2	120 9	N	109			262
02	9012 X	9012	-0-	-0- B	-0-		9010 2	2 9	N	2			264
*03	9699 X	9699	-0-	-0- B	-0-		9699 2		N	-0-			264
*04	10128 X	10128	-0-	-0- B	-0-		10120 2	8 9	N	7			271

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461								
MILLER 26		WELL #:		8H	RRCID ->	257599	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	12186	PERF.12350 - 16723	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	9540 X	2470	-0-	-7070 B	-0-	2470 2			N	-0-		309
12	11096 X	11096	-0-	-0- B	-0-	10852 2	244 9		N	222	191 1	340
01	9858 X	5552	-0-	-4306 B	-0-	5467 2	85 9		N	77		417
02	4214 X	4214	-0-	-0- B	-0-	4079 2	135 9		N	123		540
*03	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	8541 2	248 9		N	225	575 1	190
04	10740 X	8799	-0-	-1941 B	-0-	8622 2	177 9		N	161		351

MILLER 26		WELL #:		10H	RRCID ->	259115	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	12194	PERF.12384 - 16743	
11	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	4308 2	101 9		N	92	194 1	305
12	4340 X	4134	-0-	-206 B	-0-	4055 2	79 9		N	72	191 1	186
01	4340 X	2750	-0-	-1590 B	-0-	2704 2	46 9		N	42		228
02	7303 X	7303	-0-	-0- B	-0-	7293 2	10 9		N	9		237
*03	5299 X	5299	-0-	-0- B	-0-	5299 2			N	-0-		237
*04	4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	4497 2	12 9		N	11		248

XTO ENERGY INC.		WELL #:		2	RRCID ->	219437	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	14630	PERF.11940 - 14526	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	30 1	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		13

PIA (ATOKA)		WELL #:		1078	RRCID ->	129795	COMPL. DATE	02/01/1989	TOTAL DEPTH	8702	PERF. 7567 - 7590	
11	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 2			N	-0-		78
12	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393 2			N	-0-		78
01	1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	1325 2			N	-0-		78
02	1232 N	1096	-0-	-136 B	-0-	1096 2			N	-0-		78
03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 2			N	-0-		78
*04	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 2			N	-0-		78

PAINE (MORROW, UPPER)		WELL #:		1 U	RRCID ->	086561	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8812 - 8822	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	233591	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8816 - 8826	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		3

PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
FORTAY, INC. KELSEY		277925							
WELL #:		1		RRCID -> 176094		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 6242 PERF. 5394 - 5412	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
HOSPITAL B		2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436	
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		-0-
*04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 2		-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)		68679 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
SIDNEY		2 U		RRCID -> 131708		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5508 - 5534	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLCLO		6		RRCID -> 137284		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5702 - 5712	
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1301 2	84 9	210
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		210
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		210
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		210
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		210
*04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		210

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)		68679 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
FIKE		3		RRCID -> 135555		COMPL. DATE 04/10/1990		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5922 - 5940	
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		3
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2		3
01	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358 2		3
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		3
03	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313 2		3
04	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274 2		3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		68679 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218							
MORRIS -C-		1		RRCID -> 022451		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 1240 PERF. 5364 - 5400	
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		-0-
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2		-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		-0-
*04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)		//CONT.//		68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGAN A		WELL #:		4	RRCID ->	181090	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5290 - 5360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		69
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		69
01		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-		69
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		69
03		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-		69
*04		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		69

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LOGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	150504	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	6576	PERF. 2032 - 2050
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	152156	COMPL. DATE	11/05/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 2102 - 2116
11		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
01		403 N	196	-0-	-207	-0-	196 2	N	-0-		-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-		-0-
03		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 2	N	-0-		-0-
*04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		3	RRCID ->	152817	COMPL. DATE	01/04/1995	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 2065 - 2080
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COOPER E		WELL #:		2	RRCID ->	156626	COMPL. DATE	10/15/1995	TOTAL DEPTH	2051	PERF. 1776 - 2051
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BONEY B		WELL #:		2	RRCID ->	160525	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	2123	PERF. 1914 - 2123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1934 - 2125		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1975 - 2100		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1975 - 2105		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2009 - 2100		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2012 - 2090		
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	-0-
02	112 N	91	-0-	-21	-0-	91	2	N	-0-	-0-
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2	N	-0-	-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072 PERF. 2027 - 2072		
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2	N	-0-	-0-
12	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-
02	224 N	211	-0-	-13	-0-	211	2	N	-0-	-0-
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	-0-
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-	-0-

LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062 PERF. 2036 - 2062		
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2	N	-0-	-0-
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2	N	-0-	-0-
01	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-	-0-
02	532 N	530	-0-	-2	-0-	530	2	N	-0-	-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	565	2	N	-0-	-0-
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	548	2	N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-		-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-		-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2			N	-0-		-0-
02		336 N	334	-0-	-2	-0-	334 2			N	-0-		-0-
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	361 2			N	-0-		-0-
04		360 N	345	-0-	-15	-0-	345 2			N	-0-		-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093		
11		720 N	710	-0-	-10	-0-	710 2			N	-0-		-0-
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2			N	-0-		-0-
01		775 N	704	-0-	-71	-0-	704 2			N	-0-		-0-
02		672 N	598	-0-	-74	-0-	598 2			N	-0-		-0-
03		713 N	697	-0-	-16	-0-	697 2			N	-0-		-0-
04		690 N	673	-0-	-17	-0-	673 2			N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055		
11		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2			N	-0-		-0-
12		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-		-0-
01		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2			N	-0-		-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-		-0-
03		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611 2			N	-0-		-0-
04		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531 2			N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058		
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-		-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2			N	-0-		-0-
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2			N	-0-		-0-
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	139 2			N	-0-		-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2			N	-0-		-0-
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2			N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		68679 998		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218											
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607 PERF. 4244 - 4280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	846 2		N	-0-		-0-
02	784 N	773	-0-	-11	-0-	773 2		N	-0-		-0-
03	899 N	806	-0-	-93	-0-	806 2		N	-0-		-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	797 2		N	-0-		-0-
KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4285 - 4264	
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	30 1	121 2	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
01	186 N	123	-0-	-63	-0-	123 2		N	-0-		-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	6 1	121 2	N	-0-		-0-
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	20 1	130 2	N	-0-		-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-		-0-
PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106 PERF. 5982 - 6004	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 5874 - 6052	
11	2250 N	2158	-0-	-92	-0-	2158 2		N	-0-		3
12	2263 N	2248	-0-	-15	-0-	2248 2		N	-0-		3
01	2263 N	2172	-0-	-91	-0-	2172 2		N	-0-		3
02	2016 N	1934	-0-	-82	-0-	1934 2		N	-0-		3
03	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	2122 2		N	-0-		3
04	2100 N	2005	-0-	-95	-0-	2005 2		N	-0-		3
SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 5808 - 6032	
11	1500 N	1454	-0-	-46	-0-	1454 2		N	-0-		-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-		-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1339	-0-	-5	-0-	1339 2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1459	-0-	-29	-0-	1459 2		N	-0-		-0-
04	1470 N	1405	-0-	-65	-0-	1405 2		N	-0-		-0-
CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356 PERF. 6008 - 6094	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WELLS -A-				WELL #:	2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
04	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			-0-

LOGAN -A-				WELL #:	1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044	
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	179	2			N	-0-			-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)				68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802										
GRAY ESTATE				WELL #:	1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6308 - 6334	
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			9
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-			9
01	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-			9
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-			9
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-				N	-0-			9
04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-			9

FARNSWORTH UNIT				WELL #:	4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686	
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
12	775 N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-			-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
*04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-

GRAY ESTATE				WELL #:	3132	RRCID ->	177643	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6308 - 6358	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY				020590		CAPACITY			CNTY: SHERMAN					
ARCHER -A-				WELL #:	1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909	
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1	1	304	2	N	-0-			-0-
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	299	2	N	-0-			-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	2	N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	1	1	317	2	N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BCE-MACH II LLC				040205								
LAMASTER				WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		169
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-		169
01		1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2	N	-0-		169
02		1596 N	1388	-0-	-208	-0-	1388	2	N	-0-		169
03		1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2	N	-0-		169
04		1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-			N	NO RPT		169

BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
COLLARD-SCHNELL				WELL #: 1 C		RRCID -> 022226		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492		
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-		27
12		465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-		27
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		27
02		420 N	360	-0-	-60	-0-	360	2	N	-0-		27
03		409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	N	3		30
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
MATHEWS, V. -A-				WELL #: 1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630		
11		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	Y	-0-		-0-
12		775 N	754	-0-	-21	-0-	754	2	Y	-0-		-0-
01		744 N	697	-0-	-47	-0-	697	2	Y	-0-		-0-
02		700 N	577	-0-	-123	-0-	577	2	Y	-0-		-0-
03		744 N	520	-0-	-224	-0-	520	2	Y	-0-		-0-
*04		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2	Y	-0-		-0-

REED, ELEANOR				WELL #: 2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GIBNER				WELL #: 1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170		
11		360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2	N	-0-		-0-
12		341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		-0-
01		372 N	300	-0-	-72	-0-	300	2	N	-0-		-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293	2	N	-0-		-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2	N	-0-		-0-
*04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-		-0-

W. H. MATHEWS GU				WELL #: 1		RRCID -> 233459		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
MATHEWS 56		WELL #:		3H	RRCID ->	248786	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6592	PERF. 7329 - 9119		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-			-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601	2		N	-0-			-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-			-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
03	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	312	2		N	-0-			-0-

REED, ELEANOR		WELL #:		4H	RRCID ->	249473	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	6646	PERF. 7359 - 8400		
11	1620 N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2		N	-0-			33
12	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2		N	-0-			33
01	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2		N	-0-			33
02	1372 N	1324	-0-	-48	-0-	1324	2		N	-0-			33
03	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2		N	-0-			33
*04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			33

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1 U	RRCID ->	085884	COMPL. DATE	10/17/1979	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6162 - 6200		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONVERSE		WELL #:		1	RRCID ->	139981	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF. 6553 - 6573		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STEPHENSON		WELL #:		6	RRCID ->	160811	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6726 - 6738		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			313
03	14B2 EXT	1200	-0-	1200	1200	1200	3		N	-0-			313
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1200				N	-0-			313

ETTER		WELL #:		3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6574 - 8465		
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			20
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			20
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			20
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			20
*03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			20
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	3		N	-0-			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 085851														
KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 164235		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

ETTER		WELL #: 4		RRCID -> 164595		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6557 - 6588								
11	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					28
12	837 N	780	-0-	-57	-0-	780	3			N	-0-					28
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					28
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					28
*03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					28
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					28

BLODGETT		WELL #: 3A		RRCID -> 170476		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 6816 PERF. 6703 - 6743								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 03/05/2020 - P/A 03/05/20																

DANIEL 139		WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
02	14B2 EXT	199	-0-	199	199	89	3	110	9	N	100					335
03	14B2 EXT	54	-0-	54	253	12	3	42	9	N	38					373
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	253					N	7					380

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY		WELL #: 1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					255
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
*03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					255
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					255

PAN PETRO (CLEVELAND) CAPTUREPOINT LLC CONLEY -A-		//CONT.//	68735 120 130545	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 11	RRCID -> 180341			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6745	-	6766
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY HERRINGTON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 120975			COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 7001	PERF. 6816	-	6867
11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-			67
12	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-			67
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			67
02	1344 N	1017	-0-	-327	-0-	1017	3			N	-0-			67
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			67
04	1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	3			N	-0-			67

COURSON OIL & GAS, INC. MCLAIN -DH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021909			COMPL. DATE 02/24/1961			TOTAL DEPTH 9200	PERF. 6860	-	6918
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	54	1	153	2	N	-0-			55
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	62	1	368	2	N	-0-			55
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	54	1	203	2	N	-0-			55
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	54	1	362	2	N	-0-			55
03	434 N	335	-0-	-99	-0-	56	1	279	2	N	-0-			55
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	60	1	261	2	N	-0-			55

PATRICIA				WELL #: 1063	RRCID -> 102938			COMPL. DATE 11/08/1982			TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6951	-	7048
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELDON				WELL #: 1747 C	RRCID -> 104909			COMPL. DATE 02/15/1983			TOTAL DEPTH 9050	PERF. 6952	-	7014
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	N	-0-			138
*04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	60	1	2483	2	N	-0-			138

FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 4571	RRCID -> 108008			COMPL. DATE 10/25/1983			TOTAL DEPTH 7129	PERF. 6993	-	7036
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	60	1	80	2	N	-0-			-0-
12	279 N	204	-0-	-75	-0-	62	1	142	2	N	-0-			-0-
01	248 N	120	-0-	-128	-0-	34	1	86	2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	2	N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	62	1	223	2	N	-0-			-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785								
DIAL		WELL #:		1058	RRCID ->	140043	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	9038	PERF.	6741 - 6788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYER		WELL #:		1485	RRCID ->	142891	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7060 - 7100
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	2	N	-0-	179
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	62	1	429	2	N	11	190
						12	9					
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	484	2	N	5	24
						6	9					
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	56	1	428	2	N	3	27
						3	9					
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	3	30
						3	9					
04	510 N	505	-0-	-5	-0-	60	1	432	2	N	12	42
						13	9					

MCLAIN, KEITH		WELL #:		2	RRCID ->	151920	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6922 - 6971
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	60	1	482	2	N	8	165
						9	9					
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	10	175
						11	9					
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	506	2	N	4	179
						4	9					
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	445	2	N	3	182
						3	9					
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	491	2	N	3	185
						3	9					
*04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	60	1	489	2	N	7	192
						8	9					

JINES -482-		WELL #:		1A	RRCID ->	167454	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6878 - 6904
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEATHERMAN		WELL #:		3748	RRCID ->	173540	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6958 - 7004
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
HANDLEY COURSON 566		WELL #: 2H		RRCID -> 246777		COMPL. DATE 11/17/2008			TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	58	1	2085	2	N	82	164
12	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	90	9					
01	2046 N	2007	-0-	-39	-0-	62	1	1873	2	N	65	154
02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	112	9					
03	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	72	9	1792	2	N	86	240
04	1950 N	1474	-0-	-476	-0-	56	1	2014	2	N	37	89
						95	9					
						62	1	1353	2	N	55	144
						41	9					
						60	1					
						61	9					

NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877			
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	60	1	282	2	N	-0-	97
12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	62	1	303	2	N	-0-	97
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	52	1	310	2	N	-0-	97
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	2	N	-0-	97
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	283	2	N	4	101
*04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	4	9					
						60	1	260	2	N	37	138
						41	9					

DACO, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366			
NITSCHKE, S.		196940										
11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-	-0-
12	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-	-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-	-0-
02	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-	-0-
03	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-	-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT	-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		WELL #: 1 C		RRCID -> 021965		COMPL. DATE 02/20/1959			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873			
HERNDON, W. C.		217005										
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	36
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-	36
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-	36
02	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	36
*03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	36
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT	36

MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 021966		COMPL. DATE 04/23/1958			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714			
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-	-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-
02	448 N	445	-0-	-3	-0-	445	3			N	-0-	-0-
*03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-	-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT	-0-

PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021968		COMPL. DATE 05/10/1961			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879			
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	106
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-	106
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-	106
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-	106
*03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-	106
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT	106

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PSHIGODA, HENRY -B-		WELL #:		2 A	RRCID ->	095836	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6781 - 6844
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1170 N	1005	-0-	-165	-0-	1003 3	2 9	N	2			72
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1024 3	1 9	N	1			73
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1244 3	2 9	N	2			75
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1035 3	2 9	N	2			77
*03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1297 3	1 9	N	1			78
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT			78

EOG RESOURCES, INC.				253162								
ELDON 747		WELL #:		2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
11	1440 N	1284	-0-	-156	-0-	94 1	1190 2	N	-0-			152
12	1457 N	1312	-0-	-145	-0-	97 1	1215 2	N	-0-			152
01	1457 N	1424	-0-	-33	-0-	97 1	1327 2	N	-0-			152
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	87 1	1173 2	N	-0-			152
03	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	97 1	1165 2	N	-0-			152
04	1380 N	1156	-0-	-224	-0-	94 1	1062 2	N	-0-			152

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		3H	RRCID ->	219413	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	7052	PERF.	7353 - 9171
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	94 1	884 2	N	2			48
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	97 1	973 2	N	2			50
01	1395 N	549	-0-	-846	-0-	97 1	446 2	N	5			55
02	924 N	524	-0-	-400	-0-	84 1	420 2	N	18			73
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	20 9	97 1	N	7			80
*04	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	8 9	94 1	N	6			86
						7 9						

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571		WELL #:		10H	RRCID ->	226825	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	7979 - 9083
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	94 1	785 2	N	-0-			124
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	97 1	849 2	N	-0-			124
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	97 1	771 2	N	-0-			124
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	87 1	743 2	N	3			127
						3 9						
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	97 1	802 2	N	8			135
*04	901 N	901	-0-	-0-	-0-	9 9	94 1	N	-0-			135

PSHIGODA-COURSON 572		WELL #:		4H	RRCID ->	232355	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	7048	PERF.	7360 - 9367
11	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	94 1	2174 2	N	27			162
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	30 9	97 1	N	15			177
01	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	17 9	78 1	N	13			190
02	2156 N	1870	-0-	-286	-0-	14 9	87 1	N	12			202
03	2201 N	2004	-0-	-197	-0-	13 9	97 1	N	13			215
*04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	14 9	94 1	N	10	193 1		32
						11 9						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NOVAK, E. E.				WELL #: 1127 C	RRCID -> 022210	COMPL. DATE	06/28/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6297 - 8020	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185 2	N	-0-		88
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2	N	-0-		88
01	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221 2	N	-0-		88
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1037 2	N	-0-		88
03	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1265 2	N	-0-		88
*04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		88

REX				WELL #: 2	RRCID -> 164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6428 - 6474	
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-		-0-
12	806	N	785	-0-	-21	-0-	785 2	N	-0-		-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	760 2	N	-0-		-0-
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	693 2	N	-0-		-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
*04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-

REX				WELL #: 3	RRCID -> 169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6652 - 6666	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAIDER OPERATING, LLC				342767							
LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 5628 - 6822	
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626 2	N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267 2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PAULINE				WELL #: 1	RRCID -> 171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6804 - 6878	
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-		-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847							
CROOKS-HAWKINS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022227	COMPL. DATE	03/26/1958	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6294 - 6306	
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
12	1116	N	764	-0-	-352	-0-	764 3	N	-0-		-0-
01	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954 3	N	-0-		-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
*04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3	N	-0-		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 KING OPERATING CORPORATION 465296
 JACKSON, PAT WELL #: 1 C RRCID -> 055290 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 6503 - 8330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 2		N	-0-			65
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2		N	-0-			65
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			65
02	1596 N	1529	-0-	-67	-0-	1529 2		N	-0-			65
*03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PSHIGODA, H. WELL #: 1 RRCID -> 055476 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6728 - 6815

11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2		N	-0-			28
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			28
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-			28
02	1260 N	836	-0-	-424	-0-	836 2		N	-0-			28
*03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

MEEK WELL #: 1 C RRCID -> 056054 COMPL. DATE 07/18/1973 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6278 - 6292

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 078337 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6558 - 6568

11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		N	-0-			19
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2		N	-0-			19
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-			19
02	1232 N	1159	-0-	-73	-0-	1159 2		N	-0-			19
*03	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-			19
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PSHIGODA WELL #: 4 RRCID -> 172959 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6841 - 6890

11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			16
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-			16
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			16
02	336 N	237	-0-	-99	-0-	237 2		N	-0-			16
*03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 ELLIS, CARL, TRUSTEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021915 COMPL. DATE 03/16/1960 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128

11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			89
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			89
01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		N	-0-			89
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-			89
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3		N	-0-			89
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT			89

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF. 7006 - 7049	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		69
12	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 3		N	-0-		69
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-		69
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-		69
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-		69
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT		69

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID -> 021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 6896 - 6956	
11	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3		N	-0-		160
12	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		160
01	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-		160
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-		160
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		160
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		160

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID -> 021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 7116 - 9466	
11	5640 X	5233	-0-	-407	-0-	5233 3		N	-0-		13
12	5828 X	5457	-0-	-371	-0-	5457 3		N	-0-		13
01	5797 X	5356	-0-	-441	-0-	5356 3		N	-0-		13
02	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 3		N	-0-		13
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536 3		N	-0-		13
04	5280 X	NO RPT	-0-	-5280	-0-			N	NO RPT		13

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 5868 - 6978	
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-		70
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-		70
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-		70
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-		70
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		70
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		70

ELLIS, DREW, -B-		WELL #:		1	RRCID -> 021925	COMPL. DATE	05/01/1992	TOTAL DEPTH	8795	PERF. 5656 - 6925	
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-		98
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-		98
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3		N	-0-		98
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-		98
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		98
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		98

HENRY-BENNETT		WELL #:		1	RRCID -> 021932	COMPL. DATE	07/11/1960	TOTAL DEPTH	9280	PERF. 6910 - 6924	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 021936	COMPL. DATE	07/28/1991	TOTAL DEPTH	9343	PERF. 6924 - 8785	
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		N	-0-		33
12	2108 N	1984	-0-	-124	-0-	1984 3		N	-0-		33
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3		N	-0-		33
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-		33
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-		33
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-			N	NO RPT		33

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		143
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-		143
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3	N	-0-		143
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		143
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		143
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		143

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 8073 PERF. 6882 - 6898		
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3	N	-0-		104
12	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040 3	N	-0-		104
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		104
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		104
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 3	N	-0-		104
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		104

MILLEDDGE, ANDREW		WELL #: 1		RRCID -> 021943		COMPL. DATE 04/26/1962		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6672 - 6707		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ODC		WELL #: 1759 U		RRCID -> 021946		COMPL. DATE 02/17/1961		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7208 - 7280		
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	-0-		210
12	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1514 3	N	-0-		210
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3	N	-0-		210
02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		210
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		210
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-		N	NO RPT		210

ODC 'A'		WELL #: 1760 U		RRCID -> 021947		COMPL. DATE 11/09/1960		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7137 - 7246		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #: 1		RRCID -> 021949		COMPL. DATE 11/17/1961		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 6969 - 7058		
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		189
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		189
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3	N	-0-		189
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		189
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-		189
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		189

PSHIGODA, FRIEDA		WELL #: 1		RRCID -> 021951		COMPL. DATE 05/04/1961		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6751 - 6800		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
TREGELLAS, W. T.		WELL #: 2		RRCID -> 021955		COMPL. DATE 07/06/1961		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7132 - 7190			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 021956		COMPL. DATE 06/01/1961		TOTAL DEPTH 8840 PERF. 6906 - 6954			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLFRUM, OSCAR		WELL #: 1		RRCID -> 021963		COMPL. DATE 07/17/1960		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6934 - 7053			
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3	N	-0-		109
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3	N	-0-		109
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3	N	-0-		109
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3	N	-0-		109
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-		109
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-			N	NO RPT		109

BUZZARD-COLLARD		WELL #: 1144		RRCID -> 022214		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6326 - 6365			
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-		68
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-		68
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-		68
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		68
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-		68
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		68

HAAR ET AL		WELL #: 1022		RRCID -> 052848		COMPL. DATE 06/19/1972		TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6609 - 6644			
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3	N	-0-		389
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3	N	-0-		389
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-		389
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-		389
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		389
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		389

HENRY, A. W. -B-		WELL #: 1051		RRCID -> 053087		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 7034 PERF. 6892 - 6924			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		107
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		107
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		107
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		107
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		107

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #: 1		RRCID -> 053500		COMPL. DATE 09/20/1972		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6834 - 6886			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
HENRY, A. W. -A-		WELL #: 1062		RRCID -> 053529		COMPL. DATE 08/24/1972		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6902 - 6937		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3	N	-0-		35
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3	N	-0-		35
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3	N	-0-		35
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		35
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3	N	-0-		35
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		35

MORRIS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 060233		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7226 - 7308		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	237 3	35 9	N	32	92
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	227 3		N	-0-	92
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-	92
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-	92
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-	92
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT	92

COURSON -B- 16		WELL #: 22		RRCID -> 082724		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6720 - 6746		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	150
02	14B2 EXT	849	-0-	849	849	849 2		N	-0-	150
03	14B2 EXT	1010	-0-	1010	1859	1010 2		N	-0-	150
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1859			N	NO RPT	150

COURSON -B- 17		WELL #: 23		RRCID -> 083747		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 6434		
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	46
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	46
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	46
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-	46
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-	46
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT	46

ELLIS, DREW -A-		WELL #: 4		RRCID -> 085109		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6853 - 6917		
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-	86
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-	86
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-	86
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-	86
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-	86
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	86

PEARSON -F-		WELL #: 2		RRCID -> 085627		COMPL. DATE 11/12/1991		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6711 - 8105		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	13

ELLIS, CARL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 085911		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6822 - 6885		
11	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		N	-0-	611
12	1519 N	1307	-0-	-212	-0-	1307 3		N	-0-	611
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-	611
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		N	-0-	611
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3		N	-0-	611
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT	611

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260										
ELLIS, DREW -B-		WELL #: 3		RRCID -> 085912		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 7156		PERF. 6840 - 6896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-			102
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		N	-0-			102
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			102
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			102
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			102
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			102

ELLIS, CARL -G-		WELL #: 3		RRCID -> 086068		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6914 - 6976		
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #: 4		RRCID -> 087644		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7077 - 7122		
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-			130
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			130
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-			130
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			130
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			130
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			130

ELLIS, CARL -F-		WELL #: 4		RRCID -> 087645		COMPL. DATE 02/25/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6925 - 6990		
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			137
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			137
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			137
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			137
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			137
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			137

AUSTIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087648		COMPL. DATE 10/19/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6590 - 6630		
11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 3		Y	-0-			-0-
12	899 N	817	-0-	-82	-0-	817 3		Y	-0-			-0-
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		Y	-0-			-0-
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 3		Y	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3		Y	-0-			-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			Y	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 088193		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6967 - 7012		
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			25
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			25
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 3		N	-0-			25
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			25
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		N	-0-			25
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			25

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-		WELL #: 1		RRCID -> 088342		COMPL. DATE 06/09/1980		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 6602 - 6628		
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			198
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			198
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			198
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-			198
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			198
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			198

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
ODC		WELL #: 2759		RRCID -> 088759		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7604 - 8006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					177
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					177

ELLIS, CARL -H-		WELL #: 3		RRCID -> 089019		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7065 - 7106								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #: 4828		RRCID -> 090611		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7381 - 8671								
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					23
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					23
01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					23
02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					23
03	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					23
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-				N	NO RPT					23

HILL, SAM K.		WELL #: 2		RRCID -> 101662		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6868 - 6930								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 103595		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6742 - 6858								
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					145
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					145
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					145
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					145
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					145
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-				N	NO RPT					145

NELSON -E-		WELL #: 2		RRCID -> 104890		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 7342 PERF. 5754 - 7150								
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					165
12	1333 N	1117	-0-	-216	-0-	913	3	204	9	N	185					350
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					350
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					350
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					350
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-	-0-				N	NO RPT					350

HENRY-BENNETT		WELL #: 2		RRCID -> 109108		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6835 - 6889								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6876 - 6897			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF. 6600 - 6676			
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			3
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6930 - 6950			
11	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-			90
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			90
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			90
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			90
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			90
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			90

ELLIS RANCH		WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O.D.C.		WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672			
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			56
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-			56
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			56
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-			56
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-			56
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			56

COURSON -B- 3		WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MORRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 127109		COMPL. DATE 12/12/1987		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7188 - 7260	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-			70
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	417 3	N	-0-			70
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-			70
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			70
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3	N	-0-			70
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT			70

ELLIS, CARL -H-		WELL #: 1		RRCID -> 127444		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 6942 - 8976	
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3	N	-0-			188
12	1767 N	1670	-0-	-97	-0-	1670 3	N	-0-			188
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3	N	-0-			188
02	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3	N	-0-			188
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3	N	-0-			188
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-		N	NO RPT			188

ELLIS, DREW ET AL -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128425		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8496		PERF. 6738 - 6777	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			134

MAYO CLINIC		WELL #: 1A		RRCID -> 136567		COMPL. DATE 10/15/1990		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6779 - 6801	
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-			849
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			849
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2	N	-0-			849
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 2	N	-0-			849
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-			849
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT			849

BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 141505		COMPL. DATE 03/18/1993		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7014 - 8536	
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3	N	-0-			152
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3	N	-0-			152
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3	N	-0-			152
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3	N	-0-			152
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3	N	-0-			152
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT			152

ELLIS, CARL -E-		WELL #: 3		RRCID -> 142327		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 6929 - 7008	
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-			292
12	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	1134 3	N	-0-			292
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3	N	-0-			292
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 3	N	-0-			292
03	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-			292
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-		N	NO RPT			292

COURSON -B- 14		WELL #: 14		RRCID -> 142715		COMPL. DATE 08/03/1992		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6686 - 6716	
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3	N	-0-			27
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3	N	-0-			27
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-			27
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			27
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3	N	-0-			27
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			27

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON -B- 4		WELL #:		4	RRCID ->	142768	COMPL. DATE	08/18/1992	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 6652 - 6672
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DUDLEY -ET- -AL-		WELL #:		2032	RRCID ->	144144	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6923 - 6979
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	Y	-0-	332	
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	Y	-0-	332	
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-	332	
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	Y	-0-	332	
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2	Y	-0-	332	
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			Y	NO RPT	332	

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		2	RRCID ->	145536	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 6969 - 7034
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-	180	
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3	N	-0-	180	
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3	N	-0-	180	
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	180	
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3	N	-0-	180	
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	180	

COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6698 - 6746
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6722 - 6750
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	111	
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	111	
01	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	111	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	111	
03	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	111	
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT	111	

COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6730 - 6794
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	37	
12	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	2	N	-0-	37	
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	37	
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	37	
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	37	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT	37	

COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6686 - 6730
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON -B- 4		WELL #: 37		RRCID -> 146585		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		63
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2	N	-0-		63
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2	N	-0-		63
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N	NO RPT		63

MCINTIRE, W. B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 146911		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 14		WELL #: 34		RRCID -> 147471		COMPL. DATE 09/27/1993		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		107
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		107

MCINTIRE W. B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 147494		COMPL. DATE 11/04/1993		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6685 - 6760		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

MORRIS ESTATE -D-		WELL #: 2		RRCID -> 147574		COMPL. DATE 11/27/1993		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7244 - 7330		
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-		20
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328 2	N	-0-		20
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	N	-0-		20
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		20
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 3	N	-0-		20
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		20

AUSTIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 147987		COMPL. DATE 11/29/1993		TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6584 - 6626		
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	Y	-0-		103
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2	Y	-0-		103
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	Y	-0-		103
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	Y	-0-		103
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3	Y	-0-		103
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		Y	NO RPT		103

COURSON -B- 3		WELL #: 3039		RRCID -> 148132		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6606 - 6660		
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		35
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		35
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3	N	-0-		35
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-		35
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		35
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT		35

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON -B- 15		WELL #:		35	RRCID ->	148134	COMPL. DATE	01/10/1994	TOTAL DEPTH	6858	PERF. 6690 - 6728		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			121
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	521	2		N	-0-			121
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			121
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			121
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			121
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			121

LINN, ROY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	149200	COMPL. DATE	03/21/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7216 - 7262		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

COURSON -B- 14		WELL #:		40	RRCID ->	149432	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	6825	PERF. 6606 - 6634		
11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			652
12	899 N	873	-0-	-26	-0-	873	3		N	-0-			652
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			652
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			652
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			652
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT			652

COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF. 6752 - 6782		
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			115
12	744 N	381	-0-	-363	-0-	381	2		N	-0-			115
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			115
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			115
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			115
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			115

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-		WELL #:		5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF. 7076 - 7128		
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			140
12	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	3		N	-0-			140
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			140
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			140
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			140
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT			140

ODC		WELL #:		4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7196 - 7280		
11	2040 X	1586	-0-	-454	-0-	1586	3		N	-0-			138
12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	3		N	-0-			138
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			138
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3		N	-0-			138
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3		N	-0-			138
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			138

COURSON -B- 5		WELL #:		45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6734 - 6790		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
MORRIS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 154096		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7144 - 7256						
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATHEWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154105		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6346 - 6692						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ODC -A-		WELL #: 3760		RRCID -> 154647		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7234 - 7311						
11	995	N		995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			85
12	1099	N		1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-			85
01	918	N		918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			85
02	842	N		842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-			85
03	944	N		944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-			85
04	900	N	NO RPT	-0-	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			85

ODC		WELL #: 3759		RRCID -> 154764		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 7108 - 7262						
11	321	N		321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			160
12	403	N		319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-			160
01	286	N		286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			160
02	274	N		274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			160
03	302	N		302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-			160
04	270	N	NO RPT	-0-	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			160

COURSON -B- 11		WELL #: 48		RRCID -> 155108		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6680 - 6730						
11	1048	N		1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			67
12	1085	N		-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			67
01	1084	N		1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-			67
02	992	N		992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			67
03	1056	N		1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			67
04	1050	N	NO RPT	-0-	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			67

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 3		RRCID -> 155132		COMPL. DATE 06/23/1995		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7250 - 7306						
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

BECK UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 155666		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531						
11	1662	N		1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-			78
12	1705	N		1680	-0-	-25	-0-	1680	3			N	-0-			78
01	785	N		785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-			78
02	573	N		573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			78
03	747	N		747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			78
04	750	N	NO RPT	-0-	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			78

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
COURSON -B- 13		WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2	N	-0-	221	
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	629	2	N	-0-	221	
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	221	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	221	
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-	221	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT	221	

ELLIS, CARL "C"		WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880			
11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3	N	-0-	188	
12	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	3	N	-0-	188	
01	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-	188	
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-	188	
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3	N	-0-	188	
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT	188	

COURSON -B- 4		WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648			
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-	81	
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	81	
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	81	
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-	81	
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	81	
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	81	

ODC		WELL #: 3053		RRCID -> 156846		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6722			
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	188	
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-	188	
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3	N	-0-	188	
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3	N	-0-	188	
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-	188	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	188	

ODC "A"		WELL #: 4760		RRCID -> 156932		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7182 - 7256			
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	162	
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3	N	-0-	162	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-	162	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	162	
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3	N	-0-	162	
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	162	

HENRY, A. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 157015		COMPL. DATE 11/13/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6876 - 6914			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WHEELER, LYDIA M.		WELL #: 3		RRCID -> 157904		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6860 - 6888			
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	168	
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	3	N	-0-	168	
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-	168	
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	N	-0-	168	
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3	N	-0-	168	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	168	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		4R	RRCID ->	158304	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7214 - 7290
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			20
12	713 N	563	-0-	-150	-0-	563 3	N	-0-			20
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-			20
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			20
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3	N	-0-			20
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			20

MORRIS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	158341	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7124 - 7463
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3	N	-0-			137
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	676 3	N	-0-			137
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			137
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-			137
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3	N	-0-			137
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT			137

MATHEWS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	158482	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF. 6584 - 8540
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3	N	-0-			157
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-			157
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 3	N	-0-			157
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3	N	-0-			157
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-			157
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT			157

COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6565 - 6605
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6892 - 6961
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-			193
12	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694 3	N	-0-			193
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 3	N	-0-			193
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-			193
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3	N	-0-			193
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT			193

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF. 6950 - 7002
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3	N	-0-			62
12	496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3	N	-0-			62
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			62
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-			62
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3	N	-0-			62
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			62

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6854 - 6916
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			20

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 HAAR ET AL WELL #: 2022 RRCID -> 158802 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6638 - 6664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			137
12	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	3		N	-0-			137
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			137
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			137
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			137
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			137

 HILL, SAM K. WELL #: 3018 RRCID -> 158930 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6891 - 6906

11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			73
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			73
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			73
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			73
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-			73
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			73

 WOLFRUM, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 158936 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6946 - 7017

11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			157
12	775 N	623	-0-	-152	-0-	623	3		N	-0-			157
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			157
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			157
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			157
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				N	NO RPT			157

 ELLIS, DREW "A" WELL #: 6 RRCID -> 158946 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6932 - 6996

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

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

 MORRIS "A" WELL #: 3 RRCID -> 159509 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7226 - 7309

11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			130
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			130
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			130
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			130
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			130
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			130

 KUNKEL, DANIEL E. WELL #: 3 RRCID -> 159561 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7194 - 7268

11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3		N	-0-			190
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		N	-0-			190
01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			190
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			190
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			190
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			190

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
REED		WELL #: 3		RRCID -> 159585		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6628 - 6666		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-		151
12	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	1054 3	N	-0-		151
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		151
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 3	N	-0-		151
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		151
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		151

SELL, JULIUS		WELL #: 2		RRCID -> 162225		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7204 - 7273		
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	51 3	176 9	N	160	190
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 3		N	-0-	190
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-	190
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-	190
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-	190
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	190

COURSON -B- 1		WELL #: 41		RRCID -> 162362		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	131
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2		N	-0-	131
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-	131
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-	131
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-	131
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	131

ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 4831		RRCID -> 163376		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 6904		
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-	75
12	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	1004 3		N	-0-	75
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-	75
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-	75
03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		N	-0-	75
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT	75

BRAINARD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163498		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6650 - 6670		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	93
12	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-	93
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-	93
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 3		N	-0-	93
03	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178 3		N	-0-	93
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT	93

COURSON -B- 8		WELL #: 49		RRCID -> 164227		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6600 - 8578		
11	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 2		N	-0-	184
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		N	-0-	184
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2		N	-0-	184
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-	184
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-	184
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT	184

BECK UNIT /B/		WELL #: 4		RRCID -> 164466		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522		
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-	50
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-	50
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-	50
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-	50
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	50
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	50

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, DREW ET AL		WELL #: 2831		RRCID -> 164524		COMPL. DATE 03/08/1997		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		92
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	N	-0-		92
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3	N	-0-		92
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3	N	-0-		92
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-		92
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		92

ELLIS, CARL "G"		WELL #: 4		RRCID -> 164841		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COURSON -B- 9		WELL #: 30		RRCID -> 165340		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		84
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		84
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	N	-0-		84
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 3	N	-0-		84
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		84
04	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		84

MCLAIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165348		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6354 - 8186		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ELLIS, CARL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 166501		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6932 - 6988		
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 3	N	-0-		375
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3	N	-0-		375
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3	N	-0-		375
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3	N	-0-		375
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3	N	-0-		375
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		375

COURSON -B- 4		WELL #: 33		RRCID -> 166703		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510		
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		199
12	434 N	282	-0-	-152	-0-	282 2	N	-0-		199
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-		199
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-		199
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		199
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT		199

ELLIS, CARL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 168843		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7016 - 7074		
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 3	N	-0-		182
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-		N	-0-		182
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3	N	-0-		182
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		182
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-		182
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		182

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
ODC -B-		WELL #:		3655	RRCID ->	170089	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7086 - 7106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		5	RRCID ->	170808	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9040	PERF. 6914 - 8278				
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-				199
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				199
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-				199
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-				199
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-				199
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT				199

COURSON "D" 22		WELL #:		1	RRCID ->	172370	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	8710	PERF. 6548 - 6568				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELLIS, CARL -E-		WELL #:		4R	RRCID ->	174193	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6903 - 6972				
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-				199
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-				199
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-				199
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-				199
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				199
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT				199

ELLIS, CARL "G"		WELL #:		5744	RRCID ->	174301	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6860 - 6960				
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				185
12	465 N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-				185
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				185
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				185
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-				185
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				185

WOLFRAM, OSCAR		WELL #:		4829	RRCID ->	174568	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7020 - 7078				
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				23
12	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-				23
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-				23
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-				23
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-				23
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				23

LINN, ROY		WELL #:		5	RRCID ->	176437	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	8465	PERF. 7074 - 7108				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
BUZZARD-COLLARD		WELL #:		2144	RRCID ->	180048	COMPL. DATE	08/07/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6289 - 6354
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3	N	-0-		20
12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-		20
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3	N	-0-		20
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3	N	-0-		20
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		20
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		20

MORRIS -B-		WELL #:		6761	RRCID ->	182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7214 - 7300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

MORRIS -B-		WELL #:		7761	RRCID ->	183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7248 - 7288
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		5830	RRCID ->	183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6908 - 6983
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3	N	-0-		30
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		30
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3	N	-0-		30
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-		30
03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		30
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		30

ELLIS, CARL "C"		WELL #:		6830	RRCID ->	183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6827 - 6880
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID ->	184128	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		88
12	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		88
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		88
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-		88
03	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		88
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		88

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID ->	184263	COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3	N	-0-		10
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	3	N	-0-		10
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		10
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		10
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3	N	-0-		10
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
ELLIS, CARL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 186325		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6954 - 7030		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	155
12	465 N	313	-0-	-152	-0-	313 3		N	-0-	155
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-	155
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-	155
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-	155
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	155

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 5825		RRCID -> 187996		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7309		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-	93
12	279 N	243	-0-	-36	-0-	243 3		N	-0-	93
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-	93
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	93
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	93
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	93

TREGELLAS, W. T.		WELL #: 6757		RRCID -> 188323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7158 - 7226		
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-	210
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-	210
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-	210
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-	210
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-	210
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	210

MCGARRAUGH ET AL "D"		WELL #: 1		RRCID -> 189511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6959 - 6981		
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-	93
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	93
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-	93
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	93
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-	93
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	93

KUNKEL, DANIEL E.		WELL #: 2		RRCID -> 195395		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7072 - 9284		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	218
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	218
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	218
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 3		N	-0-	218
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 3		N	-0-	218
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	218

MORRIS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 196484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9816 PERF. 7250 - 7326		
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3		N	-0-	70
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3		N	-0-	70
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	70
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-	70
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-	70
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT	70

DODSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 199532		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6672 - 6792		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COURSON "B" 14		WELL #: 61		RRCID -> 203253		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6600 - 8607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-	-0-
12	1364 N	106	-0-	-1258	-0-	106 3		N	-0-	-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-	-0-
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

HENRY, A.W. "B"		WELL #: 4051		RRCID -> 205013		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7015 - 8972		
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-	191
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-	191
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-	191
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3		N	-0-	191
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3		N	-0-	191
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	191

TREGELLAS, W.T.		WELL #: 7H		RRCID -> 208327		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7450 - 9102		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ODC		WELL #: 5759		RRCID -> 208991		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7474 - 8464		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #: 6825		RRCID -> 208993		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7696 - 9091		
11	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 3		N	-0-	64
12	1705 N	1625	-0-	-80	-0-	1625 3		N	-0-	64
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-	64
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3		N	-0-	64
03	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3		N	-0-	64
04	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT	64

MAYO CLINIC		WELL #: 7		RRCID -> 212688		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7030 - 7056		
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	940
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	682 2	8 9	N	7	947
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	947
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	520 1	710 2	N	-0-	947
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2		N	-0-	947
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	947

COURSON RANCH 135		WELL #: 7		RRCID -> 214526		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 6850 - 6884		
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-	497
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2		N	-0-	497
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 2		N	-0-	497
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	414 1	566 2	N	-0-	497
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	751 2	64 9	N	58	555
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	555

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 136		WELL #:		1A	RRCID ->	219127	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	8454	PERF.	6830 - 6862
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						315
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						315
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						315
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						315
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						315

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		2	RRCID ->	246268	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6532 - 6564
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3					-0-
12	868 N	808	-0-	-60	-0-	808	3					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3					-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3					-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3					-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-							-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	249436	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6500 - 6530
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2					57
12	3534 X	3060	-0-	-474	-0-	3060	3					57
01	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	3317	3					57
02	3724 X	2678	-0-	-1046	-0-	2678	3					57
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-							57
04	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-							57

RODGERS, BRISCOE		WELL #:		1020	RRCID ->	258816	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	6610 - 6634
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	274462	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6644 - 6665
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3					53
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3					53
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3					53
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3					53
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3					53
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-							53

MATHEWS, VIRGIL 'A'		WELL #:		2074	RRCID ->	275908	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6555 - 6592
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							17
12	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3					17
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3					17
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3					17
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3					17
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-							17

DOUG HOLMES 566		WELL #:		3H	RRCID ->	279694	COMPL. DATE	09/28/2015	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	8071 - 11547
11	4830 X	2066	-0-	-2764	-0-	2066	2					1373
12	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5043	2	210	9			1373
01	5022 X	3716	-0-	-1306	-0-	3716	2					1373
02	4536 X	3115	-0-	-1421	-0-	3106	2		9	9		1250
03	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	5910	2		556	9		1373
04	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-							1373

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260											
HALLIBURTON 849		WELL #: 4H		RRCID -> 280463		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7830		- 11516	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	990 X	554	-0-	-436	-0-	499	2	55	9	N	50		261
12	1116 X	166	-0-	-950	-0-	166	2			N	-0-		261
01	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	1619	2	594	9	N	540	572 1	229
02	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1185	2	215	9	N	195	195 1	229
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1463	2	454	9	N	413	559 1	83
04	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT		83

MORRIS -A-		WELL #: 8247H		RRCID -> 280509		COMPL. DATE 11/16/2015		TOTAL DEPTH 7359		PERF. 7823		- 12213	
11	9990 X	9044	-0-	-946	-0-	8700	2	344	9	N	313		450
12	10137 X	8583	-0-	-1554	-0-	7732	2	851	9	N	774	774 1	450
01	9393 X	5717	-0-	-3676	-0-	5388	2	329	9	N	299	543 1	206
02	9044 X	6482	-0-	-2562	-0-	5846	2	636	9	N	578	578 1	206
03	10013 X	6134	-0-	-3879	-0-	5378	2	756	9	N	687	761 1	132
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT		132

LINN, ROY -C-		WELL #: 6546H		RRCID -> 280512		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7706		- 11308	
11	5310 X	4338	-0-	-972	-0-	4338	3			N	-0-		134
12	5952 X	4368	-0-	-1584	-0-	4368	2			N	-0-		134
01	5952 X	4259	-0-	-1693	-0-	4259	2			N	-0-		134
02	4116 X	3935	-0-	-181	-0-	3935	2			N	-0-		134
03	4557 X	4405	-0-	-152	-0-	4193	2	212	9	N	193	193 1	134
04	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT		134

DOUG HOLMES 566		WELL #: 4H		RRCID -> 280558		COMPL. DATE 12/01/2015		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 7548		- 11809	
11	11280 X	9027	-0-	-2253	-0-	9027	2			N	-0-		389
12	10416 X	8472	-0-	-1944	-0-	8472	2			N	-0-		389
01	10137 X	9115	-0-	-1022	-0-	8701	2	414	9	N	376	376 1	389
02	9156 X	6086	-0-	-3070	-0-	5908	2	178	9	N	162	166 1	385
03	9331 X	2158	-0-	-7173	-0-	2154	2	4	9	N	4		389
04	9030 X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					N	NO RPT		389

HALLIBURTON 849		WELL #: 5H		RRCID -> 280607		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7949		- 11590	
11	2550 X	1259	-0-	-1291	-0-	1259	2			N	-0-		502
12	2573 X	173	-0-	-2400	-0-	173	2			N	-0-		502
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-		502
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-		502
03	1767 X	1623	-0-	-144	-0-	1623	2			N	-0-		502
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT		502

MORRIS -A-		WELL #: 8248H		RRCID -> 280610		COMPL. DATE 01/05/2016		TOTAL DEPTH 7358		PERF. 7745		- 10410	
11	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-		610
12	3751 X	454	-0-	-3297	-0-	454	2			N	-0-		610
01	3751 X	2440	-0-	-1311	-0-	2440	2			N	-0-		610
02	3024 X	1449	-0-	-1575	-0-	1449	2			N	-0-		610
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-		610
04	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT		610

COURSON -B- 12		WELL #: 1238		RRCID -> 280623		COMPL. DATE 05/20/2015		TOTAL DEPTH 8841		PERF. 6605		- 6625	
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-		60
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-		60
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	354	3	183	9	N	166	171 1	55
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-		55
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-		55
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		55

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 LINN, ROY -C- WELL #: 6547H RRCID -> 280637 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7807 - 10185

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11		2130 X	2008	-0-	-122	-0-	2008 2		N	-0-		177
12		2201 X	1916	-0-	-285	-0-	1916 2		N	-0-		177
01		2201 X	1836	-0-	-365	-0-	1836 2		N	-0-		177
02		1988 X	1652	-0-	-336	-0-	1652 2		N	-0-		177
03		2139 X	1906	-0-	-233	-0-	1906 2		N	-0-		177
04		2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT		177

LINN, ROY WELL #: 6536H RRCID -> 280673 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7480 - 12290

11		7770 X	5317	-0-	-2453	-0-	5317 2		N	-0-		370
12		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	7017 2		N	-0-		370
01		6944 X	6405	-0-	-539	-0-	6405 2		N	-0-		370
02		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13169 2		N	-0-		370
03		13703 X	13703	-0-	-0-	-0-	13703 2		N	-0-		370
04		6780 X	NO RPT	-0-	-6780	-0-			N	NO RPT		370

SELL, JULIUS WELL #: 8475H RRCID -> 280674 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8143 - 12796

11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3030 2	130 9	N	118		618
12		3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3082 2	220 9	N	200	200 1	618
01		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3186 2	150 9	N	136	377 1	377
02		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2851 2	213 9	N	194	193 1	378
03		3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2404 2	427 9	N	388	389 1	377
04		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		377

MORRIS ESTATE D WELL #: 8258H RRCID -> 280680 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8515 - 11538

11		7050 X	7009	-0-	-41	-0-	7009 2		N	-0-		336
12		7192 X	6970	-0-	-222	-0-	6970 2		N	-0-		336
01		7192 X	6868	-0-	-324	-0-	6868 2		N	-0-		336
02		6356 X	6179	-0-	-177	-0-	6106 2	73 9	N	66	202 1	200
03		7254 X	6719	-0-	-535	-0-	6569 2	150 9	N	136		336
04		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-			N	NO RPT		336

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MILLEDGE WELL #: 4 RRCID -> 155193 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6631 - 6680

11		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	30 1	1020 2	N	-0-		99
12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	31 1	1046 2	N	-0-		99
01		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	31 1	1021 2	N	-0-		99
02		980 N	780	-0-	-200	-0-	22 1	755 2	N	3		102
							3 9					
03		1085 N	1081	-0-	-4	-0-	31 1	1050 2	N	-0-		102
*04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	30 1	1034 2	N	-0-		102

DARNELL WELL #: 1 RRCID -> 155802 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6653

11		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30 1	1198 2	N	-0-		56
12		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31 1	1310 2	N	9		65
							10 9					
01		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	28 1	1052 2	N	-0-		65
02		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	22 1	1115 2	N	7		72
							8 9					
03		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	27 1	1026 2	N	-0-		72
*04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	25 1	1016 2	N	2		74
							2 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
PSHIGODA "26"		WELL #: 1		RRCID -> 156742		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6634 - 6646						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	30	1	996	2	N	-0-				146
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-				146
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	1001	2	N	-0-				146
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	19	1	895	2	N	-0-				146
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	2	N	-0-				146
*04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	30	1	964	2	N	-0-				146

PSHIGODA "37"		WELL #: 1		RRCID -> 161613		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 6724 - 6740						
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	1			N	-0-				110
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				110
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				110
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110

PSHIGODA "26"		WELL #: 2		RRCID -> 162387		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 6594 - 6608						
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	29	1	784	2	N	-0-				69
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	N	-0-				69
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	30	1	812	2	N	-0-				69
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	702	2	N	-0-				69
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	29	1	832	2	N	-0-				69
*04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	29	1	737	2	N	-0-				69

JUDICE		WELL #: 2		RRCID -> 176461		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 7057 - 8623						
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-				121
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-				121
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	84	2	N	-0-				121
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	28	1	96	2	N	-0-				121
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	31	1	136	2	N	-0-				121
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	25	1	80	2	N	-0-				121

DANIEL E. KUNKEL		WELL #: 7391H		RRCID -> 243507		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 7165		PERF. 7728 - 9495						
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	30	1	1482	2	N	10				352
							11	9								
12	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1553	2	N	20				372
							22	9								
01	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	31	1	1186	2	N	20				392
							22	9								
02	1428	N	1137	-0-	-291	-0-	26	1	1111	2	N	-0-				392
03	1612	N	1401	-0-	-211	-0-	31	1	1370	2	N	-0-				392
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	30	1	1313	2	N	30				422
							33	9								

AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 244275		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6584 - 8590						
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-				33
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	N	-0-				33
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	31	1	357	2	N	-0-				33
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	28	1	331	2	N	-0-				33
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	375	2	N	-0-				33
*04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-				33

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 DANIEL E. KUNKEL WELL #: 7392H RRCID -> 245346 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7569 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	409	2	N	-0-			348
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	N	-0-			348
01	403 N	333	-0-	-70	-0-	27	1	306	2	N	-0-			348
02	420 N	358	-0-	-62	-0-	28	1	330	2	N	-0-			348
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	29	1	312	2	N	-0-			348
*04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-			348

BRILLHART "851" WELL #: 1H RRCID -> 248742 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7819 - 10771

11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	29	1	926	2	N	2			200
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	2	N	10			210
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	31	1	1186	2	N	-0-			210
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	28	1	1384	2	N	-0-			210
03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1413	2	N	-0-			210
04	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	30	1	1094	2	N	-0-			210

BRILLHART "851" WELL #: 2H RRCID -> 249897 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7891 - 11380

11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	868	2	N	10			250
12	961 N	709	-0-	-252	-0-	30	1	668	2	N	10	120	1	140
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	30	1	1041	2	N	40			180
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	929	2	N	-0-			180
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	31	1	1205	2	N	-0-			180
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	2	N	19			199

SHRADER "A" WELL #: 4871H RRCID -> 253250 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7368 - 10416

11	60 N	44	-0-	-16	-0-	9	1	35	2	N	-0-			393
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	6	1	38	2	N	-0-			393
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	N	-0-			393
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-			393
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-			393
04	60 N	30	-0-	-30	-0-	7	1	23	2	N	-0-			393

TEXAS FARMS "845" WELL #: 1H RRCID -> 253279 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7659 - 11269

11	1530 N	1255	-0-	-275	-0-	30	1	1225	2	N	-0-			363
12	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	31	1	1445	2	N	-0-			363
01	1488 N	1135	-0-	-353	-0-	28	1	1107	2	N	-0-			363
02	1176 N	1085	-0-	-91	-0-	26	1	1059	2	N	-0-			363
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	31	1	1478	2	N	1			364
04	1110 N	908	-0-	-202	-0-	20	1	888	2	N	-0-			364

 PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BERNICE WELL #: 1361H RRCID -> 254680 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6768 - 9083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30 1	932 2	N	57	190 1	70
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	63 9	802 2	N	28		98
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31 1	411 2	N	5		103
02	952 N	615	-0-	-337	-0-	23 1	547 2	N	42		145
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	6 9	741 2	N	28		173
*04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	22 1	667 2	N	22		195
						46 9					
						31 1					
						31 9					
						23 1					
						6 9					
						22 1					
						46 9					
						31 1					
						31 9					
						23 1					
						24 9					

 BERNICE WELL #: 1362H RRCID -> 258759 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6877 - 10560

11	5220 X	4614	-0-	-606	-0-	30 1	4387 2	N	179		288
12	5487 X	4259	-0-	-1228	-0-	197 9	4083 2	N	132	192 1	228
01	5487 X	4190	-0-	-1297	-0-	31 1	4026 2	N	121	190 1	159
02	4956 X	3257	-0-	-1699	-0-	145 9	3129 2	N	91		250
03	5425 X	3499	-0-	-1926	-0-	31 1	3370 2	N	89	189 1	150
04	4620 X	2303	-0-	-2317	-0-	133 9	2193 2	N	77		227
						28 1					
						100 9					
						31 1					
						98 9					
						25 1					
						85 9					

 BERNICE WELL #: 1363H RRCID -> 262585 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6894 - 10500

11	1320 N	1189	-0-	-131	-0-	30 1	1039 2	N	109	191 1	91
12	1302 N	1229	-0-	-73	-0-	120 9	1049 2	N	135		226
01	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	31 1	971 2	N	88	187 1	127
02	1120 N	909	-0-	-211	-0-	97 9	782 2	N	90		217
03	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	28 1	871 2	N	95	189 1	123
04	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	99 9	894 2	N	89		212
						31 1					
						105 9					
						30 1					
						98 9					

 BERNICE WELL #: 1364H RRCID -> 264974 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6874 - 9682

11	2130 N	906	-0-	-1224	-0-	30 1	876 2	N	-0-		154
12	2170 N	1727	-0-	-443	-0-	31 1	1667 2	N	26		180
01	2077 N	1619	-0-	-458	-0-	29 9	1577 2	N	10		190
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31 1	1346 2	N	42	185 1	47
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	11 9	1990 2	N	57		104
*04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	28 1	1753 2	N	68		172
						46 9					
						31 1					
						63 9					
						30 1					
						75 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DUTCHER "562"		WELL #:		1H	RRCID ->	266623	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7148	PERF.	7618 - 10649	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	3113	-0-	-787	-0-	30	1	3069	2	N	13		302
12	3968 X	2253	-0-	-1715	-0-	14	9	2219	2	N	10		312
01	3720 X	3392	-0-	-328	-0-	23	1	3349	2	N	17		329
02	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	11	9	3351	2	N	13		342
03	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	24	1	3703	2	N	1		343
04	3270 X	2642	-0-	-628	-0-	19	9	2593	2	N	17	196 1	164

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		621H	RRCID ->	267156	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	7356 - 11137	
11	4650 X	2614	-0-	-2036	-0-	30	1	2485	2	N	90		284
12	4340 X	2866	-0-	-1474	-0-	99	9	2791	2	N	44		328
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	27	1	3142	2	N	67		395
02	2688 X	1933	-0-	-755	-0-	48	9	1883	2	N	25		420
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	30	1	3140	2	N	-0-		420
04	3150 X	2362	-0-	-788	-0-	74	9	2339	2	N	1	175 1	246

JARVIS, RAYMOND		WELL #:		292H	RRCID ->	268203	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	7140 - 10895	
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		83
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		83
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		83
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-		83
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-		83
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-		83

NITSCHKE '21'		WELL #:		4H	RRCID ->	268671	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	6685	PERF.	7155 - 11080	
11	3390 X	2171	-0-	-1219	-0-	28	1	2099	2	N	40		197
12	3410 X	3115	-0-	-295	-0-	44	9	3006	2	N	71		268
01	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	31	1	2095	2	N	56	120 1	204
02	2016 X	1451	-0-	-565	-0-	78	9	1413	2	N	11		215
03	3100 X	1477	-0-	-1623	-0-	12	9	1443	2	N	4		219
04	3000 X	2607	-0-	-393	-0-	30	1	2545	2	N	29	184 1	64

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY PATRICIA		//CONT.// //CONT.//	68735 120 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	631H	RRCID -> 269244	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH	6973	PERF. 7306 - 11003	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	26 1 13 9	1043 2	N 12	246
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	25 1 7 9	887 2	N 6	252
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	21 1	806 2	N -0-	252
02	1008 N	793	-0-	-215	-0-	20 1 8 9	765 2	N 7	259
03	930 N	872	-0-	-58	-0-	24 1 15 9	833 2	N 14	194 1 79
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	30 1 7 9	943 2	N 6	85

JEAN '52'		WELL #:	1H	RRCID -> 272240	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH	6970	PERF. 7209 - 11300	
11	4200 X	3849	-0-	-351	-0-	30 1 46 9	3773 2	N 42	167
12	4340 X	4080	-0-	-260	-0-	31 1 47 9	4002 2	N 43	210
01	4154 X	4125	-0-	-29	-0-	31 1 52 9	4042 2	N 47	257
02	3668 X	3389	-0-	-279	-0-	22 1 43 9	3324 2	N 39	193 1 103
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	31 1 50 9	4232 2	N 45	148
*04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	29 1 45 9	4011 2	N 41	189

MERYDITH '499'		WELL #:	3H	RRCID -> 275901	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH	7469	PERF. 8032 - 12580	
11	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	30 1 403 9	2337 2	N 366	195 1 469
12	3100 N	3967	-0-	867	867	31 1 100 9	3836 2	N 91	183 1 377
01	3100 N	5943	-0-	2843	3710	31 1 947 9	4965 2	N 861	733 1 505
02	2800 N	4933	-0-	2133	5843	28 1 693 9	4212 2	N 630	374 1 761
03	10874 X	5031	-0-	-5843	-0-	31 1 570 9	4430 2	N 518	553 1 726
*04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	30 1 361 9	2829 2	N 328	755 1 299

PEARSON UNIT '18'		WELL #:	1HC	RRCID -> 275962	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH	6731	PERF. 7260 - 10353	
11	1500 N	751	-0-	-749	-0-	22 1 22 9	707 2	N 20	115
12	1488 N	780	-0-	-708	-0-	30 1 10 9	740 2	N 9	124
01	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	31 1 20 9	990 2	N 18	142
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	28 1 19 9	1022 2	N 17	159
03	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9	1056 2	N 1	160
04	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	30 1 17 9	969 2	N 15	175

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BRUNSTETER '22' WELL #: C002AP RRCID -> 276225 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7076 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	24	1	1173	2	N	67		246
						74	9						
12	1364 N	1136	-0-	-228	-0-	25	1	1069	2	N	38		284
						42	9						
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	2	N	37		321
						41	9						
02	1176 N	1050	-0-	-126	-0-	27	1	999	2	N	22	184 1	159
						24	9						
03	1147 N	956	-0-	-191	-0-	24	1	899	2	N	30		189
						33	9						
04	1260 N	1105	-0-	-155	-0-	25	1	1028	2	N	47		236
						52	9						

HENRY-BENNETT WELL #: 501HC RRCID -> 276439 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7581 - 11060

11	1920 N	1370	-0-	-550	-0-	23	1	1323	2	N	22		104
						24	9						
12	1953 N	1832	-0-	-121	-0-	31	1	1784	2	N	15		119
						17	9						
01	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	31	1	1892	2	N	25		144
						28	9						
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	22	1	1579	2	N	25		169
						28	9						
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	31	1	2197	2	N	38		207
						42	9						
*04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	30	1	1872	2	N	25		232
						28	9						

DOUG HOLMES 566 WELL #: 1HC RRCID -> 276518 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7583 - 11331

11	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	30	1	10343	2	N	286	366 1	219
						315	9						
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	31	1	9313	2	N	248	185 1	282
						273	9						
01	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-	29	1	8599	2	N	296	378 1	200
						326	9						
02	8434 X	8434	-0-	-0-	-0-	28	1	8142	2	N	240	186 1	254
						264	9						
03	8749 X	8749	-0-	-0-	-0-	31	1	8477	2	N	219	186 1	287
						241	9						
*04	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	30	1	7394	2	N	223	185 1	325
						245	9						

PINCKARD, LIZZIE E. WELL #: 4862HC RRCID -> 278065 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7367 - 10580

11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	1022	2	N	-0-		300
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	31	1	999	2	N	-0-		300
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	31	1	1014	2	N	-0-		300
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1037	2	N	-0-		300
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1270	2	N	-0-		300
*04	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1247	2	N	-0-		300

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
COURSON PARNELL 474		WELL #:		1HC		RRCID -> 278160		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7656 - 11703			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	30 1	72 9	9239 2	N	65	175 1			272
12	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	31 1	57 9	8569 2	N	52				324
01	8742 X	8593	-0-	-149	-0-	31 1	78 9	8484 2	N	71				395
02	8708 X	6821	-0-	-1887	-0-	25 1	30 9	6766 2	N	27				422
03	9641 X	8915	-0-	-726	-0-	31 1	64 9	8820 2	N	58	180 1			300
04	9330 X	7621	-0-	-1709	-0-	30 1	76 9	7515 2	N	69				369

SAM HILL 16		WELL #:		1HC		RRCID -> 278399		COMPL. DATE 07/13/2015			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7264 - 11340			
11	1950 X	1585	-0-	-365	-0-	25 1	42 9	1518 2	N	38	189 1			85
12	2015 X	1453	-0-	-562	-0-	26 1	37 9	1390 2	N	34				119
01	1829 X	1340	-0-	-489	-0-	28 1	31 9	1281 2	N	28				147
02	1540 X	1057	-0-	-483	-0-	18 1	30 9	1009 2	N	27				174
03	1643 X	1206	-0-	-437	-0-	25 1	35 9	1146 2	N	32				206
04	1590 X	1218	-0-	-372	-0-	27 1	30 9	1161 2	N	27	166 1			67

SMITH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281843		COMPL. DATE 01/29/1985			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7022 - 8569			
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	30 1		88 2	N	-0-				-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	31 1		61 2	N	-0-				-0-
01	124 N	60	-0-	-64	-0-	31 1		29 2	N	-0-				-0-
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	26 1		43 2	N	-0-				-0-
03	93 N	37	-0-	-56	-0-	25 1		12 2	N	-0-				-0-
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	27 1		45 2	N	-0-				-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		WELL #:		RRCID -> 079393		COMPL. DATE 10/10/1978			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6915 - 6960			
JINES		1660												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

MATILDA		WELL #:		1049		RRCID -> 089621		COMPL. DATE 08/25/1980			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6984			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	60	1	651	2	N	-0-			125
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	62	1	689	2	N	-0-			125
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	62	1	685	2	N	-0-			125
02	672 N	598	-0-	-74	-0-	56	1	542	2	N	-0-			125
03	744 N	488	-0-	-256	-0-	60	1	428	2	N	-0-			125
04	720 N	312	-0-	-408	-0-	40	1	272	2	N	-0-			125

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			41
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41 1		-0-

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	60	1	1215	2	N	2			122
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	62	1	884	2	N	18			140
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	20	9	708	2	N	20			160
02	1176 N	419	-0-	-757	-0-	62	1	360	2	N	3			163
03	961 N	832	-0-	-129	-0-	56	1	753	2	N	15			178
*04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	17	9	817	2	N	23			201
						25	9							

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

11	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	60	1	2693	2	N	-0-			53
12	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	62	1	2507	2	N	-0-			53
01	2976 N	2721	-0-	-255	-0-	22	1	2699	2	N	-0-			53
02	2576 N	1761	-0-	-815	-0-	1761	2			N	-0-			53
03	3100 N	3119	-0-	19	-0-	58	1	3061	2	N	-0-			53
*04	3000 N	3090	-0-	90	-0-	60	1	3030	2	N	-0-			53

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	60	1	246	2	N	79			212
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	87	9	329	2	N	68	191 1		89
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	96	2	N	75			164
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	83	9	84	2	N	63			227
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	54	1	371	2	N	38	192 1		73
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	69	9	378	2	N	99			172
						40	1							
						109	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.// 600750												
COURSON PARNELL 474		WELL #: 6474		RRCID -> 286780		COMPL. DATE 03/24/2018			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 7202 - 7300					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	60	1	526	2	N	38			127
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	42	9	550	2	N	50			177
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	55	9	545	2	N	4			181
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	62	1	498	2	N	14			195
03	682 N	582	-0-	-100	-0-	4	9	490	2	N	29			224
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	56	1	475	2	N	1	180	1	45
						15	9							
						60	1							
						32	9							
						48	1							
						1	9							
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573												
CONVERSE, R. V.		WELL #: 3130		RRCID -> 187467		COMPL. DATE 11/20/2001			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326					
11	540 N	532	-0-	-8	-0-	524	3	8	9	N	7			154
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	550	3	11	9	N	10			164
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	503	3	7	9	N	6			170
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	467	3	8	9	N	7			177
*03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	N	3			180
*04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	558	3	21	9	N	19			199
CONVERSE, R. V.		WELL #: 2130		RRCID -> 190852		COMPL. DATE 11/29/2005			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323					
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-
*03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-			-0-
*04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1400		RRCID -> 071967		COMPL. DATE 06/27/1962			TOTAL DEPTH 9548 PERF. 7220 - 7264					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #: 3047		RRCID -> 179543		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6896 - 6918					
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1341	-0-	-116	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
02	1232 N	670	-0-	-562	-0-	670	2			N	-0-			-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084												
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193729	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 7082 - 7130					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

TREW, J. T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	196783	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	9610	PERF. 7058 - 7094					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKMINSTER		WELL #:		1013	RRCID ->	209768	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	6932	PERF. 6810 - 6830					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUMP, J. V.		WELL #:		1	RRCID ->	210661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8597	PERF. 6622 - 6578					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PEARSON 27		WELL #:			RRCID ->	264408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6547 - 10120					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAUMANN 394		WELL #:		4H	RRCID ->	267554	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	7199	PERF. 7779 - 11547					
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	464	2	40	9	N	36					100
12	2232 N	5	-0-	-2227	-0-	5	2			N	-0-					100
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	2701	2	316	9	N	287	186	1			201
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2344	2	167	9	N	152					353
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2392	2	141	9	N	128	339	1			142
04	2910 N	2389	-0-	-521	-0-	2262	2	127	9	N	115					257

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 LUTHI 'A' 401 WELL #: 7H RRCID -> 276481 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7610 - 12227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	324	1 6 9	N	5	182 1	66
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	335	1 1219 2	N	31		97
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	34 9	1 1604 2	N	51		148
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	335 1	1 1228 2	N	50		198
03	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	56 9	1 1007 2	N	74		272
04	1920 N	1146	-0-	-774	-0-	302 1	1 765 2	N	52	189 1	135
						55 9					
						81 9					
						324 1					
						57 9					

LUTHI 'A' 401 WELL #: 8H RRCID -> 276498 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	940	1 71 2	N	15		40
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	17 9	1 1518 2	N	41		81
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	1079 1	1 1495 2	N	33		114
03	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	45 9	1 1638 2	N	30		144
*04	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	948 1	1 1776 2	N	32		176
						36 9					
						1079 1					
						33 9					
						1044 1					
						35 9					

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411 WELL #: 2H RRCID -> 276510 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047

11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	298	1 1241 2	N	141	171 1	184
12	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	155 9	1 1376 2	N	159	172 1	171
01	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	331 1	1 1382 2	N	152	172 1	151
02	1484 N	1257	-0-	-227	-0-	175 9	1 930 2	N	79		230
03	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	329 1	1 1329 2	N	166	164 1	232
*04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	167 9	1 1307 2	N	153	174 1	211
						240 1					
						87 9					
						328 1					
						183 9					
						331 1					
						168 9					

MORRIS ESTATE 848 WELL #: 1H RRCID -> 278945 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7878 - 12153

11	4500 X	4280	-0-	-220	-0-	3962	2 318 9	N	289	195 1	193
12	4433 X	2642	-0-	-1791	-0-	2192	2 450 9	N	409	190 1	412
01	4495 X	3411	-0-	-1084	-0-	3160	2 251 9	N	228	363 1	277
02	4060 X	3232	-0-	-828	-0-	2980	2 252 9	N	229	382 1	124
03	4495 X	3815	-0-	-680	-0-	3562	2 253 9	N	230		354
04	4290 X	4219	-0-	-71	-0-	3845	2 374 9	N	340	562 1	132

MCQUITTY 298 WELL #: 1H RRCID -> 278970 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8488 - 12078

11	3060 X	2830	-0-	-230	-0-	2643	2 187 9	N	170	189 1	187
12	3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2363	2 156 9	N	142		329
01	3069 X	2877	-0-	-192	-0-	2712	2 165 9	N	150	353 1	126
02	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3194	2 142 9	N	129		255
03	2914 X	1244	-0-	-1670	-0-	1213	2 31 9	N	28		283
04	2820 X	699	-0-	-2121	-0-	678	2 21 9	N	19	187 1	115

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084													
MCQUITTU 298		WELL #: 2H		RRCID -> 279884		COMPL. DATE 06/01/2015		TOTAL DEPTH 7679		PERF. 8028		- 12186			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1388	2	73	9	N	66	186	1		178
12	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1334	2	92	9	N	84				262
01	1488 N	1313	-0-	-175	-0-	1191	2	122	9	N	111	187	1		186
02	1372 N	1209	-0-	-163	-0-	1090	2	119	9	N	108	176	1		118
03	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	1006	2	99	9	N	90				208
04	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	1152	2	106	9	N	96	178	1		126

MCQUITTU 298		WELL #: 3H		RRCID -> 280061		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 7717		PERF. 8113		- 12645			
11	3900 X	3828	-0-	-72	-0-	3671	2	157	9	N	143				397
12	4185 X	3746	-0-	-439	-0-	3612	2	134	9	N	122	372	1		147
01	4340 X	2402	-0-	-1938	-0-	2324	2	78	9	N	71				218
02	3920 X	1185	-0-	-2735	-0-	1185	2			N	-0-				218
03	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5593	2	107	9	N	97	183	1		132
*04	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5139	2	129	9	N	117				249

CODE BREAKER 848		WELL #: 1H		RRCID -> 282864		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 7343		PERF. 7562		- 11607			
11	3270 X	1321	-0-	-1949	-0-	1286	2	35	9	N	32				271
12	3317 X	1041	-0-	-2276	-0-	1023	2	18	9	N	16				287
01	3100 X	1617	-0-	-1483	-0-	1611	2	6	9	N	5	192	1		100
02	2744 X	828	-0-	-1916	-0-	752	2	76	9	N	69				169
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3153	2	199	9	N	181	189	1		161
*04	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3664	2	155	9	N	141				302

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		WELL #: 1 C		RRCID -> 021972		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6712		- 6772	
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				10
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-				10
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-				10
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-				10
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-				10
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-				10

JINES, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 150907		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6913		- 6970			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P & P		WELL #: 1737		RRCID -> 160555		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7190		- 7422			
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-				42
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-				42
01	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-				42
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-				42
*03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-				42
*04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	478	3	18	9	N	16				58

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
QUANAH PANHANDLE, LLC		//CONT.//		684575									
WRIGHT, M.R.		WELL #:		1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 - 6537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1537	3	2	9	N	2	79
12		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3019	3	31	9	N	28	107
01		1922 N	1038	-0-	-884	-0-	1029	3	9	9	N	8	115
02		1428 N	1139	-0-	-289	-0-	1130	3	9	9	N	8	123
*03		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5	128
*04		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1369	3	6	9	N	5	133

WRIGHT, M.R.		WELL #:		3	RRCID ->	283177	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	6649	PERF.	6548 - 6562	
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-	77
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-	77
01		403 N	214	-0-	-189	-0-	214	3			N	-0-	77
02		308 N	235	-0-	-73	-0-	235	3			N	-0-	77
*03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	77
*04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-	77

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		1408	RRCID ->	150130	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	N/A	
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	44	3	21	9	N	19	125
12		124 N	82	-0-	-42	-0-	69	3	13	9	N	12	137
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	107	3	23	9	N	21	158
02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	82	3	7	9	N	6	164
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	86	3	11	9	N	10	174
04		120 N	99	-0-	-21	-0-	90	3	9	9	N	8	182

REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1834	RRCID ->	097250	COMPL. DATE	03/30/1981	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	6666 - 6716	
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-	19
12		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-	19
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-	19
02		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	19
*03		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-	19
04		510 N	443	-0-	-67	-0-	443	2			N	-0-	19

DODSON		WELL #:		3	RRCID ->	100159	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6710 - 7868	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CAVINS-JARVIS		WELL #:		2016	RRCID ->	113208	COMPL. DATE	08/24/1984	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6714 - 6773	
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	10
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-	10
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	10
02		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-	10
*03		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	10
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	10

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 NITSCHKE WELL #: 203H RRCID -> 270374 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6987 - 11127

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4140 X	3395	-0-	-745	-0-	3327 2	68 9	N	62	173 1		574
12		4278 X	3588	-0-	-690	-0-	3475 2	113 9	N	103	171 1		506
01		4402 X	3494	-0-	-908	-0-	3402 2	92 9	N	84	168 1		422
02		3248 X	2538	-0-	-710	-0-	2469 2	69 9	N	63			485
03		3596 X	2992	-0-	-604	-0-	2920 2	72 9	N	65	175 1		375
04		3480 X	2211	-0-	-1269	-0-	2137 2	74 9	N	67			442

NITSCHKE WELL #: 202H RRCID -> 271837 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7095 - 10962

11		4260 X	3908	-0-	-352	-0-	3809 2	99 9	N	90	343 1		428
12		4402 X	2980	-0-	-1422	-0-	2871 2	109 9	N	99	165 1		362
01		4526 X	4178	-0-	-348	-0-	4113 2	65 9	N	59	82 1		339
02		3640 X	2591	-0-	-1049	-0-	2518 2	73 9	N	66	168 1		237
03		4061 X	2424	-0-	-1637	-0-	2350 2	74 9	N	67			304
04		4050 X	1920	-0-	-2130	-0-	1873 2	47 9	N	43			347

NITSCHKE WELL #: 201H RRCID -> 271845 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7377 - 11169

11		4020 X	2291	-0-	-1729	-0-	2203 2	88 9	N	80	168 1		375
12		4154 X	3092	-0-	-1062	-0-	3000 2	92 9	N	84	172 1		287
01		4154 X	2991	-0-	-1163	-0-	2894 2	97 9	N	88	170 1		205
02		3192 X	2234	-0-	-958	-0-	2169 2	65 9	N	59			264
*03		2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2320 2	112 9	N	102	170 1		196
04		3000 X	2031	-0-	-969	-0-	1955 2	76 9	N	69	169 1		96

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 DAMHUES 741 WELL #: 4 RRCID -> 200975 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7022 - 7114

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRONISTER 646 WELL #: 2H RRCID -> 219361 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7832 - 9412

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENRY 51 WELL #: 5H RRCID -> 219406 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6991 - 9078

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176												
HAMKER-HARRIS 673		WELL #:		2H	RRCID ->	227101	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	7323	PERF.	7800	-	9614
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1590 N	1241	-0-	-349	-0-	1241	2		N	-0-				75
12	1488 N	1381	-0-	-107	-0-	1344	2	37 9	N	34				109
01	1488 N	1261	-0-	-227	-0-	1261	2		N	-0-				109
02	1148 N	1084	-0-	-64	-0-	1073	2	11 9	N	10				119
03	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	1072	2	6 9	N	5				124
*04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-				124

ERIC 'C' 144		WELL #:		2H	RRCID ->	280070	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7773	-	11928
11	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4521	2	173 9	N	157	322	1		103
12	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4657	2	232 9	N	211	182	1		132
01	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4790	2	140 9	N	127	155	1		104
02	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3884	2	116 9	N	105	90	1		119
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4108	2	191 9	N	174	113	1		180
*04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4264	2	216 9	N	196	262	1		114

ERIC 'C' 144		WELL #:		3H	RRCID ->	280534	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7864	-	11758
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3055	2	53 9	N	48				162
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2548	2	117 9	N	106	191	1		77
01	2542 X	1582	-0-	-960	-0-	1513	2	69 9	N	63				140
02	2296 X	2208	-0-	-88	-0-	2111	2	97 9	N	88	139	1		89
03	2542 X	2347	-0-	-195	-0-	2192	2	155 9	N	141				230
04	2460 X	2257	-0-	-203	-0-	2149	2	108 9	N	98	252	1		76

PHILIPP 129 B		WELL #:		3H	RRCID ->	280810	COMPL. DATE	05/19/2015	TOTAL DEPTH	7302	PERF.	7661	-	12073
11	3090 X	2491	-0-	-599	-0-	2291	2	200 9	N	182	182	1		75
12	3193 X	2406	-0-	-787	-0-	2406	2		N	-0-				75
01	2604 X	2516	-0-	-88	-0-	2306	2	210 9	N	191	169	1		97
02	2324 X	2226	-0-	-98	-0-	2105	2	121 9	N	110	148	1		59
03	2573 X	2507	-0-	-66	-0-	2401	2	106 9	N	96	63	1		92
*04	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2471	2	114 9	N	104	142	1		54

WILLIAMS 83		WELL #:		3H	RRCID ->	281286	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	7053	PERF.	7512	-	11523
11	2520 X	2257	-0-	-263	-0-	1961	2	296 9	N	269	195	1		180
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2557	2	376 9	N	342	179	1		343
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2621	2	591 9	N	537	532	1		348
02	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	2362	2	88 9	N	80	183	1		245
03	2945 X	2454	-0-	-491	-0-	2117	2	337 9	N	306	391	1		160
04	3120 X	2808	-0-	-312	-0-	2487	2	321 9	N	292	357	1		95

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2H	RRCID ->	282256	COMPL. DATE	11/27/2016	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	7403	-	11546
11	12240 X	6699	-0-	-5541	-0-	6616	2	83 9	N	75				205
12	11253 X	10988	-0-	-265	-0-	10914	2	74 9	N	67	207	1		65
01	12493 X	9654	-0-	-2839	-0-	9635	2	19 9	N	17				82
02	11284 X	8013	-0-	-3271	-0-	7922	2	91 9	N	83				165
03	12493 X	8807	-0-	-3686	-0-	8699	2	108 9	N	98	186	1		77
04	10620 X	5534	-0-	-5086	-0-	5517	2	17 9	N	15				92

DANIEL 560		WELL #:		1H	RRCID ->	283200	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	7332	PERF.	8073	-	12397
11	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2		N	-0-				224
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5498	2	213 9	N	194	194	1		224
01	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	2		N	-0-				224
02	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-				224
03	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2		N	-0-				224
*04	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2		N	-0-				224

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.//		704176											
JINES, J.H.		WELL #:		3H	RRCID ->	284421	COMPL. DATE	10/04/2017	TOTAL DEPTH	7272	PERF.	7747 - 11742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4044 2	550 9	N	500	369 1		344
12		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4085 2	713 9	N	648	542 1		450
01		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3802 2	285 9	N	259	396 1		313
02		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3126 2	442 9	N	402	563 1		152
03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	3732 2	569 9	N	517	363 1		306
*04		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	3859 2	510 9	N	464	550 1		220

SABRE OPERATING, INC.		742261											
KIRT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100046	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6512 - 6554	
11		570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2		N	-0-			-0-
12		558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-			-0-
01		558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-			-0-
02		504 N	496	-0-	-8	-0-	496 2		N	-0-			-0-
03		558 N	547	-0-	-11	-0-	547 2		N	-0-			-0-
04		540 N	530	-0-	-10	-0-	530 2		N	-0-			-0-

LACKEY GU		742261											
WELL #:		1		RRCID ->	201173	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6119 - 7660		
11		1380 N	1371	-0-	-9	-0-	60 1	1311 2	N	-0-			111
12		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	93 1	1263 2	N	-0-			111
01		1519 N	1511	-0-	-8	-0-	93 1	1418 2	N	-0-			111
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	93 1	1265 2	N	-0-			111
03		1364 N	1346	-0-	-18	-0-	93 1	1253 2	N	-0-			111
04		1470 N	1392	-0-	-78	-0-	90 1	1302 2	N	-0-			111

SANDLOT OIL & GAS LLC		747757											
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	021952	COMPL. DATE	10/27/1960	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7022 - 7050	
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			169
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			169
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-			169
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	120 3	6 9	N	5			174
*03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	145 3	1 9	N	1			175
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			175

WILBANKS, V. W.		742261											
WELL #:		1		RRCID ->	022208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6338 - 6414		
11		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3		N	-0-			-0-
12		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 3		N	-0-			-0-
01		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		N	-0-			-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 3		N	-0-			-0-
*03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3		N	-0-			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

WILBANKS, V. W.		747757											
WELL #:		2		RRCID ->	157347	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6356 - 6382		
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		N	-0-			-0-
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		N	-0-			-0-
*03		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420																
BUZZARD FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 134250 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7000 - 7010																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					159

MATHEWS WELL #: 1 RRCID -> 145505 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6549 - 6580																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					80
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					80

CROOKS WELL #: 2113 RRCID -> 184120 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6336																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 174 RRCID -> 212900 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 6580																
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2021 - WELL PLUGGED 11/10/21																

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219137 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 246298 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6350 - 8290																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32260				N	NO RPT					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BAGLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	276559	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	6700 - 8855
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4230 X	3951	-0-	-279	-0-	70	1	3706	2	N	159	344
12	4371 X	3611	-0-	-760	-0-	175	9	3423	2	N	107 192 1	259
01	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	118	9	3597	2	N	160 197 1	222
02	3724 X	3549	-0-	-175	-0-	70	1	3358	2	N	117 194 1	145
03	4092 X	4013	-0-	-79	-0-	176	9	3764	2	N	163 181 1	127
04	3960 X	3176	-0-	-784	-0-	129	9	3004	2	N	102	229
						70	1					
						112	9					

RIES		WELL #:		2H	RRCID ->	277387	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	8050 - 11952
11	2280 N	488	-0-	-1792	-0-	202	1	169	2	N	106	281
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	117	9	252	2	N	36	317
01	961 N	253	-0-	-708	-0-	202	1	51	2	N	-0-	317
02	448 N	285	-0-	-163	-0-	40	9	83	2	N	-0-	317
03	496 N	234	-0-	-262	-0-	202	1	32	2	N	-0-	289
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	202	1			N	-0-	289

RIES		WELL #:		3H	RRCID ->	277457	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	8054 - 12266
11	1980 N	1547	-0-	-433	-0-	175	1	1327	2	N	41 199 1	164
12	1922 N	668	-0-	-1254	-0-	45	9	528	2	N	26	190
01	1860 N	1181	-0-	-679	-0-	111	1	926	2	N	84	274
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	29	9	1403	2	N	8	282
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	163	1	1246	2	N	44 148 1	178
*04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	92	9	1106	2	N	-0-	178
						144	1					
						182	1					
						48	9					
						182	1					

OWENS		WELL #:		2H	RRCID ->	279154	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8058 - 11930
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1024	2	N	130	316
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	143	9	1273	2	N	125 194 1	247
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1150	2	N	177 164 1	260
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	138	9	2141	2	N	228 186 1	302
03	3100 N	4085	-0-	985	985	39	1	3339	2	N	621 569 1	354
*04	3000 N	2760	-0-	-240	745	195	9	2322	2	N	361 395 1	320
						63	1					
						683	9					
						41	1					
						397	9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420												
TEXAS FARMS		WELL #:		1H	RRCID ->	279276	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	7884	PERF.	8110 - 12597				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11		3000 X	1521	-0-	-1479	-0-	121 1	1196 2	N	185	197 1		102			
							204 9									
12		3100 X	2681	-0-	-419	-0-	176 1	2316 2	N	172			274			
							189 9									
01		2480 X	1015	-0-	-1465	-0-	65 1	861 2	N	81	195 1		160			
							89 9									
02		2240 X	505	-0-	-1735	-0-	14 1	385 2	N	96			256			
							106 9									
03		2666 X	1558	-0-	-1108	-0-	130 1	1210 2	N	198	175 1		279			
							218 9									
04		2580 X	1695	-0-	-885	-0-	202 1	1211 2	N	256	196 1		339			
							282 9									

PAZOURECK				WELL #:		1H	RRCID ->	279328	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6828 - 10742		
11		894 N	894	-0-	-0-	-0-	202 1	524 2	N	153	177 1		292			
							168 9									
12		868 N	777	-0-	-91	-0-	202 1	479 2	N	87	178 1		201			
							96 9									
01		930 N	812	-0-	-118	-0-	202 1	463 2	N	134	179 1		156			
							147 9									
02		840 N	589	-0-	-251	-0-	202 1	348 2	N	35	79 1		112			
							39 9									
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	202 1	456 2	N	120			232			
							132 9									
*04		799 N	799	-0-	-0-	-0-	202 1	501 2	N	87	183 1		136			
							96 9									

HAROLD				WELL #:		1	RRCID ->	282952	COMPL. DATE	08/08/2017	TOTAL DEPTH	7837	PERF.	6260 - 7446		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461												
BRUHLMAN				WELL #:		1701	RRCID ->	021881	COMPL. DATE	03/09/1961	TOTAL DEPTH	8244	PERF.	6968 - 6988		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14			

WILSON, D. C. -A-				WELL #:		2750 U	RRCID ->	021888	COMPL. DATE	03/12/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6786 - 6840		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65			

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
KENNY GAS UNIT		WELL #: 128 U		RRCID -> 022347		COMPL. DATE 07/25/1961		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			-0-
*03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			-0-
*04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			-0-

PEARSON		WELL #: 1 A		RRCID -> 056617		COMPL. DATE 09/17/1973		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500		
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			18
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			18
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			18
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			18
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			18
*04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			18

BRILLHART		WELL #: 1840		RRCID -> 088708		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984		
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			-0-
*04	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					47

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					40

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461								
TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID -> 156750		COMPL. DATE 09/11/1995		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6874		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID -> 157918		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH 8555 PERF. 6920 - 6998		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID -> 158460		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6832 - 6854		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55

SMITH		WELL #: 23		RRCID -> 159109		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6732 - 6762		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH		WELL #: 14		RRCID -> 159177		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6684 - 6704		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID -> 159456		COMPL. DATE 01/11/1996		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6798 - 6838		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					8
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					9

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC WILSON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461 WELL #: 7464		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

STUMP									
		WELL #: 3		RRCID -> 160722	COMPL. DATE 08/02/1996	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 6644 -	6659	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	38
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	42

KENNEY GAS UNIT									
		WELL #: 2802		RRCID -> 165594	COMPL. DATE 06/01/1997	TOTAL DEPTH 8730	PERF. 6496 -	6518	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

OCHILTREE FARMS 112									
		WELL #: 1112		RRCID -> 166672	COMPL. DATE 10/18/1974	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 6340 -	6372	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	152

SELLERS									
		WELL #: 5020		RRCID -> 172399	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 6868 -	6878	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

CAMPBELL									
		WELL #: 3006		RRCID -> 172900	COMPL. DATE 01/18/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6867 -	6877	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	30

TUBBS									
		WELL #: 2902		RRCID -> 175739	COMPL. DATE 12/30/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6858 -	6868	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	47

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC CAMPBELL		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
		WELL #: 3007		RRCID -> 176869	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	- 6860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

TUBBS				WELL #: 2906		RRCID -> 180041	COMPL. DATE 12/29/1999	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6806	- 6816		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

CAMPBELL				WELL #: 3008		RRCID -> 180340	COMPL. DATE 07/06/2000	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6862	- 6872		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

COLLARD-SCHNELL G. U.				WELL #: 2		RRCID -> 184297	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6263	- 7510		
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-			50
12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864 2		N	-0-			50
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1973 2	1 9	N	1			51
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-			51
*03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2		N	-0-			51
*04	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			51

TUBBS				WELL #: 2907		RRCID -> 188779	COMPL. DATE 03/09/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6855	- 6865		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

CAMPBELL				WELL #: 3009		RRCID -> 188780	COMPL. DATE 07/02/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6850	- 6868		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUBBS				WELL #: 4029		RRCID -> 196509	COMPL. DATE 06/16/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6822	- 6862		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC SELLERS		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS				WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PEARSON				WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750						
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
03	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

CAMPBELL				WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6852 - 6895						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

OCHILTREE FARMS 112				WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6342 - 6378						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC 53				WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6692 - 6710						
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

OCHILTREE "A"				WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6304 - 8072						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC PEARSON		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461 WELL #: 9109		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KING 19																
WELL #: 4 RRCID -> 218813 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6770 - 8194																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					139

SELLERS																
WELL #: 320 RRCID -> 223072 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6807 - 6852																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS 836																
WELL #: 5H RRCID -> 229463 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7190 - 8250																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					77
*03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-					77
*04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1509	2	19	9	N	17				94

BUZZARD 76																
WELL #: 2H RRCID -> 230073 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7494 - 8960																
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					81
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-					81
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-					81
*03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-					81
*04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-					81

SELLERS 20																
WELL #: 6H RRCID -> 245103 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6850 - 8892																
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-					255
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-					255
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-					255
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2	9	9	N	8				263
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					263
*04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	651	2	1	9	N	1	181	1		83

HARBAUGH																
WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7856 - 11278																
11	5130	X	4617	-0-	-513	-0-	4383	2	234	9	N	213	510	1		300
12	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	4284	2	245	9	N	223	163	1		360
01	4991	X	3624	-0-	-1367	-0-	3558	2	66	9	N	60				420
02	4424	X	2259	-0-	-2165	-0-	2201	2	58	9	N	53				473
03	4774	X	3390	-0-	-1384	-0-	3343	2	47	9	N	43				516
04	4620	X	1944	-0-	-2676	-0-	1941	2	3	9	N	3	169	1		350

PAN PETRO (CLEVELAND) UNBRIDLED RESOURCES, LLC LONGHOFFER 323 LIP		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 875461		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8080 - 12214																
11	15425 X	5643	-0-	-9782	-0-	5542	2	101	9	N	92	190	1			280
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3939	2	54	9	N	49					329
01	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1580	2	130	9	N	118	179	1			268
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1537	2	143	9	N	130					398
*03	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1715	2	139	9	N	126					524
04	1530 X	908	-0-	-622	-0-	866	2	42	9	N	38	191	1			371

WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7970 - 12029																
11	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4267	2	738	9	N	671	671	1			473
12	5704 X	5191	-0-	-513	-0-	4507	2	684	9	N	622	683	1			412
01	5704 X	4653	-0-	-1051	-0-	4092	2	561	9	N	510	327	1			595
02	4788 X	4501	-0-	-287	-0-	3848	2	653	9	N	594	874	1			315
03	5301 X	4949	-0-	-352	-0-	4308	2	641	9	N	583	330	1			568
04	5010 X	4722	-0-	-288	-0-	4179	2	543	9	N	494	684	1			378

WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7865 - 12218																
11	4530 X	4200	-0-	-330	-0-	3729	2	471	9	N	428	340	1			322
12	4681 X	4172	-0-	-509	-0-	3752	2	420	9	N	382	533	1			171
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	3870	2	465	9	N	423	175	1			419
02	4088 X	4035	-0-	-53	-0-	3587	2	448	9	N	407	352	1			474
03	4526 X	4357	-0-	-169	-0-	3970	2	387	9	N	352	340	1			486
*04	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	3911	2	391	9	N	355	350	1			491

WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7692 - 11780																
11	6480 X	5708	-0-	-772	-0-	5478	2	230	9	N	209	171	1			486
12	6696 X	4658	-0-	-2038	-0-	4507	2	151	9	N	137	173	1			450
01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4378	2	133	9	N	121					571
02	4704 X	4560	-0-	-144	-0-	4408	2	152	9	N	138	175	1			534
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	168	174	1			528
04	5700 X	1888	-0-	-3812	-0-	1863	2	25	9	N	23					551

WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8074 - 12308																
11	2520 X	2479	-0-	-41	-0-	2124	2	355	9	N	323	565	1			379
12	2759 X	2505	-0-	-254	-0-	2185	2	320	9	N	291	374	1			296
01	2821 X	2405	-0-	-416	-0-	2099	2	306	9	N	278	192	1			382
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	304	349	1			337
03	2573 X	2334	-0-	-239	-0-	2028	2	306	9	N	278	193	1			422
04	2490 X	2232	-0-	-258	-0-	1923	2	309	9	N	281	382	1			321

WELL #: 1H RRCID -> 271096 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7685 - 12097																
11	3360 X	2100	-0-	-1260	-0-	1990	2	110	9	N	100	130	1			174
12	3472 X	1738	-0-	-1734	-0-	1664	2	74	9	N	67					241
01	3317 X	1147	-0-	-2170	-0-	1085	2	62	9	N	56	169	1			128
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	57					185
03	2170 X	909	-0-	-1261	-0-	883	2	26	9	N	24					209
04	2100 X	73	-0-	-2027	-0-	73	2			N	-0-					209

WELL #: 1 RRCID -> 275025 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7010 - 7028																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.// 875461											
PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695 - 11294	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4219 2	243 9	N	221				520
12	4557 X	4488	-0-	-69	-0-	4411 2	77 9	N	70	173	1		417
01	4557 X	4453	-0-	-104	-0-	4303 2	150 9	N	136	173	1		380
02	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4211 2	134 9	N	122				502
03	4619 X	4351	-0-	-268	-0-	4234 2	117 9	N	106				608
04	4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3832 2	157 9	N	143	514	1		237

PARNELL 475		WELL #:		2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638 - 11079	
11	3247 X	2969	-0-	-278	-0-	2910 2	59 9	N	54	176	1		120
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2948 2	69 9	N	63				183
01	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2717 2	51 9	N	46				229
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2551 2	59 9	N	54				283
*03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2832 2	33 9	N	30	177	1		136
*04	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2694 2	79 9	N	72				208

PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777 - 11940	
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4689 2	63 9	N	57				278
12	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	4577 2	45 9	N	41				319
01	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3649 2	98 9	N	89				408
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4045 2	95 9	N	86	173	1		321
*03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3447 2	25 9	N	23	176	1		168
*04	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5461 2	76 9	N	69				237

WOODRUFF-DECK 17A		WELL #:		6H	RRCID ->	291314	COMPL. DATE	10/07/2014	TOTAL DEPTH	6509	PERF.	6931 - 13376	
11	0 W	1891	-0-	1891	27438	1817 2	74 9	N	67				340
12	28460 X	1022	-0-	-27438	-0-	1022 2		N	-0-				340
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5163 2	121 9	N	110	157	1		293
02	4592 X	4575	-0-	-17	-0-	4448 2	127 9	N	115				408
*03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5176 2	118 9	N	107	175	1		340
*04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2614 2	61 9	N	55				395

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
MORRIS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	021905	COMPL. DATE	08/14/1961	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7240 - 7244	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				140

ELLZHEY		WELL #:		1	RRCID ->	022890	COMPL. DATE	09/19/1962	TOTAL DEPTH	9649	PERF.	7185 - 7191	
11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	541 1	1757 3	N	3				40
12	2201 N	2192	-0-	-9	-0-	559 1	1627 3	N	5				45
01	2201 N	1917	-0-	-284	-0-	559 1	1352 3	N	5				50
02	1988 N	1712	-0-	-276	-0-	505 1	1207 3	N	-0-				50
03	2201 N	2184	-0-	-17	-0-	559 1	1625 3	N	-0-				50
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	541 1	1560 3	N	4				54

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

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

MEARS WELL #: 1 RRCID -> 031719 COMPL. DATE 10/08/1962 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7266 - 7274

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 055622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5810 - 7232

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMKER -B- WELL #: 2 RRCID -> 086034 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7282 - 7344

11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	300	1	1031	3	N	-0-					10
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	310	1	1058	3	N	-0-					10
01	1364 N	1359	-0-	-5	-0-	310	1	1049	3	N	-0-					10
02	1232 N	1211	-0-	-21	-0-	280	1	931	3	N	-0-					10
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	310	1	1029	3	N	-0-					10
*04	1320 N	1300	-0-	-20	-0-	300	1	1000	3	N	-0-					10

SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 141654 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6636 - 6686

11	930 N	902	-0-	-28	-0-	300	1	602	3	N	-0-					19
12	961 N	919	-0-	-42	-0-	310	1	609	3	N	-0-					19
01	961 N	939	-0-	-22	-0-	310	1	629	3	N	-0-					19
02	840 N	749	-0-	-91	-0-	280	1	469	3	N	-0-					19
03	930 N	918	-0-	-12	-0-	310	1	608	3	N	-0-					19
04	900 N	898	-0-	-2	-0-	300	1	598	3	N	-0-					19

SELL WELL #: RRCID -> 145480 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7220 - 7272

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
MORGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 148242		COMPL. DATE 02/02/1994			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7162 - 7238							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN		WELL #: 3		RRCID -> 158924		COMPL. DATE 05/10/1996			TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7165 - 7220							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2018																

SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7220 - 7272							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7164 - 7226							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7225 - 7289				
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1080	1	883	3	N	14					114
						15	9									
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	1116	1	970	3	N	13					127
						14	9									
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1116	1	965	3	N	8					135
						9	9									
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1008	1	825	3	N	4					139
						4	9									
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	1116	1	955	3	N	11					150
						12	9									
*04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1080	1	882	3	N	12					162
						13	9									

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7281 - 7330							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7256 - 7304							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MEARS		WELL #: 3H		RRCID -> 246750		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7657 - 10614							
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2417	3	13	9	N	12					165
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2477	3	14	9	N	13					178
01	2418 N	2378	-0-	-40	-0-	2361	3	17	9	N	15					193
02	2268 N	1711	-0-	-557	-0-	1705	3	6	9	N	5					198
03	2480 N	2472	-0-	-8	-0-	2430	3	42	9	N	38	185	1			51
04	2310 N	2159	-0-	-151	-0-	2142	3	17	9	N	15					66

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID -> 264805		COMPL. DATE 03/02/2011			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7559 - 11049							
11	1170 N	1134	-0-	-36	-0-	945	3	189	9	N	172	184	1			165
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1081	3	161	9	N	146	185	1			126
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1085	3	202	9	N	184					310
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	949	3	164	9	N	149	188	1			271
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1057	3	197	9	N	179	186	1			264
04	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	1006	3	174	9	N	158	190	1			232

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID -> 272489		COMPL. DATE 02/17/2014			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7300 - 11806							
11	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1860	1	2098	3	N	88					262
12	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1922	1	2322	3	N	89	183	1			168
01	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1922	1	2266	3	N	87					255
02	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	1736	1	1926	3	N	68	190	1			133
03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	1922	1	2393	3	N	103					236
*04	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	1860	1	2347	3	N	84					320

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID -> 274503		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7329 - 11680							
11	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	1860	1	2954	3	N	66					154
12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	1922	1	2841	3	N	63					217
01	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1922	1	2316	3	N	43	184	1			76
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	1736	1	2021	3	N	22					98
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	1922	1	2344	3	N	28					126
*04	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1860	1	2021	3	N	23					149

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MATTHEWS, VIRGIL WELL #: 1 C RRCID -> 022366 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6551 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	270 1	4243 2	Y	-0-		170
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	279 1	4112 2	Y	-0-		170
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	279 1	3938 2	Y	-0-		170
02	4200 X	3617	-0-	-583	-0-	252 1	3365 2	Y	-0-		170
03	4650 X	3644	-0-	-1006	-0-	279 1	3365 2	Y	-0-		170
04	4500 X	4075	-0-	-425	-0-	270 1	3805 2	Y	-0-		170

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086703 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6560 - 6592

11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-		20
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		20
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	746 2		N	-0-		20
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658 2		N	-0-		20
03	775 N	658	-0-	-117	-0-	658 2		N	-0-		20
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		20

ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 154415 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 6440 - 8247

11	1920 N	1513	-0-	-407	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 2		N	-0-		-0-
01	1612 N	1400	-0-	-212	-0-	1400 2		N	-0-		-0-
02	1400 N	1205	-0-	-195	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
03	1488 N	1205	-0-	-283	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
04	1350 N	1322	-0-	-28	-0-	1322 2		N	-0-		-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 MORTON WELL #: 1 RRCID -> 125711 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6248 - 6270

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452
 BUZZARD, CLARA K. WELL #: 1 U RRCID -> 021959 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 6870 - 6892

11	1230 N	1152	-0-	-78	-0-	1152 3		N	-0-		62
12	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	1175 3		N	-0-		62
01	1209 N	1150	-0-	-59	-0-	1150 3		N	-0-		62
02	1064 N	1021	-0-	-43	-0-	1021 3		N	-0-		62
03	1178 N	1124	-0-	-54	-0-	1124 3		N	-0-		62
04	1110 N	1088	-0-	-22	-0-	1088 3		N	-0-		62

BUZZARD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 073499 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6855 - 6875

11	600 N	534	-0-	-66	-0-	534 3		N	-0-		35
12	589 N	580	-0-	-9	-0-	580 3		N	-0-		35
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 3		N	-0-		35
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	492 3		N	-0-		35
03	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 3		N	-0-		35
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 3		N	-0-		35

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 WILDHORSE OPERATING COMPANY //CONT.// 923452
 BUZZARD, CLARA K. WELL #: 2 RRCID -> 144650 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6914 - 6936

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1110 N	868	-0-	-242	-0-	868	3			N	-0-					64
12		1085 N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					64
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					64
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					64
03		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					64
04		1110 N	995	-0-	-115	-0-	995	3			N	-0-					64

WILSON, JAMES O. 929302
 WILSON, ALEC K. -A- WELL #: 1 RRCID -> 021958 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6607 - 6636

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	761	2	2	9	N	2					27
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	N	3					30
01		682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					30
02		700 N	297	-0-	-403	-0-	296	2	1	9	N	1					31
03		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					31
*04		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					31

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

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

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

11		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-	86	1			19
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					19
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					19
02		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					19
*03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					19
04		690 N	679	-0-	-11	-0-	679	2			Y	-0-					19

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

11		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	2	3	9	N	3					48
12		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1885	2	7	9	N	6					54
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1636	2	3	9	N	3					57
02		1512 N	1446	-0-	-66	-0-	1446	2			N	-0-					57
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3	60	1			-0-
*04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -5-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728												
11	2190 N	2109	-0-	-81	-0-	2106	2	3 9	Y	3		45
12	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2407	2	3 9	Y	3		48
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		Y	-0-		48
02	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2001	2	7 9	Y	6		54
03	2418 N	2259	-0-	-159	-0-	2255	2	4 9	Y	4		58
04	2220 N	2136	-0-	-84	-0-	2136	2		Y	-0-		58
WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817												
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-		52
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		52
01	527 N	444	-0-	-83	-0-	444	2		N	-0-		52
02	560 N	287	-0-	-273	-0-	283	2	4 9	N	4		56
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3 9	N	3		59
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1 9	N	1		60
WELL #: 1 C RRCID -> 022212 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 6252 - 6262												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WELL #: 1 RRCID -> 042016 COMPL. DATE 08/18/1966 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A												
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-		-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-		-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		-0-
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-		-0-
WELL #: 2 RRCID -> 084677 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6860 - 6920												
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-		17
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		17
01	558 N	469	-0-	-89	-0-	469	2		N	-0-		17
02	532 N	468	-0-	-64	-0-	468	2		N	-0-		17
03	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-		17
*04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		17
WELL #: 2 RRCID -> 085198 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6797 - 6868												
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4 9	N	4		38
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1061	2	2 9	N	2		40
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	792	2	2 9	N	2		42
02	924 N	670	-0-	-254	-0-	668	2	2 9	N	2		44
03	1054 N	855	-0-	-199	-0-	854	2	1 9	N	1		45
*04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1 9	N	1		46
WELL #: 3 RRCID -> 086699 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6710 - 6765												
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		N	-0-		18
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2		N	-0-		18
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-		18
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-		18
03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-		18
04	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1128	2		N	-0-		18

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -1-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 2 RRCID -> 087833 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6930 - 6990																
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2		N	-0-					50
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2		N	-0-					50
01	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2		N	-0-					50
02	924	N	724	-0-	-200	-0-	724	2		N	-0-					50
03	1023	N	516	-0-	-507	-0-	516	2		N	-0-					50
04	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-					50

WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 2 RRCID -> 091325 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6638 - 6754																
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-					45
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-					45
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-					45
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-					45
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

DUDE WILSON GU -5- WELL #: 5 RRCID -> 165111 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6778 - 6792																
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-					8
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-					8
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-					8
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					8
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-					8
*04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					8

DUDE WILSON G U -5- WELL #: 6 RRCID -> 165112 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6730 - 6782																
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2		N	-0-					35
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2		N	-0-					35
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-					35
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	635	2		N	-0-					35
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		N	-0-					35
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		N	-0-					35

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 165703 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6952 - 7008																
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-					39
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	768	2	2	9	N	2				41
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	567	2	3	9	N	3				44
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	2		N	-0-					44
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-					44
*04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-					44

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 4 RRCID -> 166164 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6954 - 7006																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	14B2	EXT	594	-0-	594	594	594	2		N	-0-					12
03	14B2	EXT	676	-0-	676	1270	676	2		N	-0-					12
04	14B2	EXT	419	-0-	419	1689	419	2		N	-0-					12

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 5 RRCID -> 166166 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6846 - 6898																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					23

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6741 - 6794				
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		Y	-0-		13
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	640	2	2 9	Y	2		15
01	589 N	456	-0-	-133	-0-	456	2		Y	-0-		15
02	588 N	461	-0-	-127	-0-	461	2		Y	-0-		15
03	651 N	650	-0-	-1	-0-	650	2		Y	-0-		15
*04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		Y	-0-		15

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6940 - 7000		
11	630 N	509	-0-	-121	-0-	509	2		N	-0-		17
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		17
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-		17
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		17
03	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-		17
*04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-		17

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6906 - 6953		
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423 2	N	-0-		41
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	19	1	450 2	N	-0-		41
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452 2	N	-0-		41
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	18	1	393 2	N	-0-		41
03	465 N	455	-0-	-10	-0-	19	1	436 2	N	-0-		41
04	450 N	437	-0-	-13	-0-	19	1	418 2	N	-0-		41

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6830 - 7084		
11	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034	2		N	-0-		23
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1839	2	63 9	N	57		80
01	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2230	2	47 9	N	43		123
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1936	2	45 9	N	41		164
03	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2206	2	32 9	N	29	170 1	23
*04	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1993	2	35 9	N	32		55

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6859 - 7080		
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		24
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		24

TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6222 - 6232		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAN PETRO (MARMATON)		68735 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
SLEDGEHAMMER 69		WELL #: 1H		RRCID -> 284839		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6770 - 11613				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1710 X	1567	-0-	-143	-0-	1060 2	507 9	N	461	553 1		289
12	2883 X	1228	-0-	-1655	-0-	888 2	340 9	N	309	184 1		414
01	2883 X	1864	-0-	-1019	-0-	1206 2	658 9	N	598	560 1		452
02	2044 X	512	-0-	-1532	-0-	315 2	197 9	N	179	362 1		269
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	289	184 1		374
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			N	235	183 1		426

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
HODGES "D"		WELL #: 2032		RRCID -> 290998		COMPL. DATE 01/01/2020		TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7370 - 7979				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (MORROW, UPPER)		68735 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084				49B						
JINES		WELL #: 1		RRCID -> 049536		COMPL. DATE 01/07/1971		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8582 - 8604				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAN PETRO (NOVI)		68735 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 202434		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8673 - 8677				
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	60 1	312 2	N	-0-			32
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	62 1	318 2	N	-0-			32
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	62 1	285 2	N	-0-			32
02	336 N	90	-0-	-246	-0-	34 1	56 2	N	-0-			32
03	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	62 1	2417 2	N	-0-			32
*04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	60 1	2038 2	N	-0-			32

MILAM, INC.		566816		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
HELTON		WELL #: 1		RRCID -> 022461		COMPL. DATE 07/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8464 - 8484				
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-			-0-
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1750	-0-	-98	-0-	1750 3		N	-0-			-0-
03	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	2035 3		N	-0-			-0-
04	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-			N	NO RPT			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
EZ		WELL #: 2		RRCID -> 245462		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8048 - 8064				
11	660 N	642	-0-	-18	-0-	32 1	610 2	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	62 1	624 2	N	-0-			-0-
01	682 N	646	-0-	-36	-0-	62 1	584 2	N	-0-			-0-
02	588 N	441	-0-	-147	-0-	52 1	389 2	N	-0-			-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	62 1	560 2	N	-0-			-0-
04	630 N	584	-0-	-46	-0-	60 1	524 2	N	-0-			-0-

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

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750								
DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8580 - 8598
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	53752		N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574				CNTY: MOORE				
21 MILE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	3714 - 4240
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)				68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MOORE				
DCP OPERATING COMPANY, LP				195959								
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3842 - 4286
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST				68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
ALVEY PARTNERS				016400								
GETHINGS, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	025897	COMPL. DATE	11/15/1957	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	N/A
11	150 N	84	-0-	-66 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

GETHING -B-		WELL #:		1	RRCID ->	025898	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	186 N	119	-0-	-67 B	-0-	119 2		N	-0-			-0-
01	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02	140 N	59	-0-	-81 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-
04	90 N	17	-0-	-73 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-

AUDREY OIL & GAS LLC				036817				CNTY: POTTER				
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	026444	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-			-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
02	196 N	153	-0-	-43 B	-0-	153 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3		N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
BARKER PRODUCTION CO., LP			049453								
CHEATWOOD, T. C.		WELL #:	1	RRCID ->	025974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
02	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
*04	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-			-0-

KNOLL		WELL #:	1	RRCID ->	026337	COMPL. DATE	04/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81 B	81	81 2	N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026388	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
*04	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2	N	-0-			-0-

FINLEY		WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GEORGE -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER							
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453														
REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 026428			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

MARTIN, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 026436			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

MORGAN, C. A.		WELL #:		1	RRCID -> 026437			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026439			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

HAYNES		WELL #:		1	RRCID -> 026530			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	2			N	-0-					-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2			N	-0-					-0-	
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			N	-0-					-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-					-0-	
*04	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	2			N	-0-					-0-	

WEBB, LALLIE		WELL #:		B 1	RRCID -> 026531			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	180 N	167	-0-	-13	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	2			N	-0-					-0-	
01	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			N	-0-					-0-	
02	168 N	148	-0-	-20	B	-0-	148	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2			N	-0-					-0-	
*04	175 N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
WEBB, LALLIE A.		WELL #:		1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
12	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
01	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
*04	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-			-0-

WEBB, LALLIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
*04	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:		A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
02	56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-

SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 2	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
02	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
*04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453												
LYSLE, M. M.		WELL #:		1	RRCID -> 026698	COMPL. DATE 10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
COATES		WELL #:		1	RRCID -> 026703	COMPL. DATE 12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 026704	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026705	COMPL. DATE 06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GEORGE -C-		WELL #:		1	RRCID -> 026706	COMPL. DATE 09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026707	COMPL. DATE 09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-	
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-	
01	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-					-0-	
*04	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-	

BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

CANTRELL		WELL #:		1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
CANTRELL		WELL #: 2		RRCID -> 026721		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-	-0-	
*04	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-	-0-	

DAYBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 026723		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-	-0-	
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2	N	-0-	-0-	
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-	-0-	
02	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
*04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-	-0-	

F & M BANK		WELL #: 1		RRCID -> 026724		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-	-0-	
12	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-	-0-	
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-	-0-	
02	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	
*04	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	

GORDON		WELL #: 1		RRCID -> 026725		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-	-0-	
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-	-0-	

GUYTON HEIRS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026727		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-	-0-	
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-	-0-	
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-	
*04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-	-0-	

HUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 026728		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	360 N	304	-0-	-56 B	-0-	304 2	N	-0-	-0-	
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-	-0-	
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-	-0-	
*04	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
KOBBER		WELL #:		1	RRCID ->	026729	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
*04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
PIKE, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	026731	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
PIKE, R. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	60 N	18	-0-	-42 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
REEVES, J. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
REEVES, J. E.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	331	-0-	331 B	547	331	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	105	-0-	105 B	652	105	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	106	-0-	106 B	758	106	2			N	-0-			-0-
02	814 R	56	-0-	-758 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	2 R	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
RISK		WELL #:		2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	31	-0-	31 B	31	31	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	67	-0-	67 B	98	67	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	51	-0-	51 B	149	51	2			N	-0-			-0-
02	240 R	91	-0-	-149 B	-0-	91	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-		
03	117 R	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
*04	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453										
SATTERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 026736		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF. N/A	EOM BALANCE
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2	N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-			-0-
*04	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2	N	-0-			-0-

SCHWARTING		WELL #: 1		RRCID -> 026738		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 026739		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS, FRANK		WELL #: 2		RRCID -> 026740		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	300 N	228	-0-	-72 B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
*04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026741		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2	N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2	N	-0-			-0-

STEPHENS, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 026742		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER									
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
TINSLEY, E. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-					-0-	
12	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2		N	-0-					-0-	
01	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2		N	-0-					-0-	
02	224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	248 N	202	-0-	-46	B	-0-	202	2		N	-0-					-0-	
*04	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-					-0-	

HOWE		WELL #:		1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2		N	-0-					-0-	
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2		N	-0-					-0-	
01	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2		N	-0-					-0-	
02	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	2		N	-0-					-0-	
*04	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-					-0-	

HOWE		WELL #:		2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2		N	-0-					-0-	
12	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2		N	-0-					-0-	
01	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-					-0-	
02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2		N	-0-					-0-	
*04	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2		N	-0-					-0-	

FINLEY, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	2		N	-0-					-0-	
12	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-					-0-	
01	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2		N	-0-					-0-	
02	364 N	360	-0-	-4	B	-0-	360	2		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2		N	-0-					-0-	
*04	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2		N	-0-					-0-	

GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453													
GEORGE -C-		WELL #:	3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BEARROW		WELL #:	A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAPERTON		WELL #:	1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	033770	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OGORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	033771	COMPL. DATE	09/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453													
OGORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	033772	COMPL. DATE	10/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

OGORMAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033854	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

OGORMAN		WELL #:		B 1	RRCID ->	033855	COMPL. DATE	05/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

OGORMAN		WELL #:		B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

HOWE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-	
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-	
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-	
02	336 N	277	-0-	-59 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	341 N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-	
*04	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-					-0-	

LISLE		WELL #:		A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
LEAKE		WELL #:		1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-		154 2		N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-		152 2		N	-0-			-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-		144 2		N	-0-			-0-
02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-		124 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	140 N	140	-0-	-0- B	-0-		140 2		N	-0-			-0-
*04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-		116 2		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	86 N	86	-0-	-0- B	-0-		86 2		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-		60 2		N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-		58 2		N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-		69 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 2		N	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 2		N	-0-			-0-

SATERFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SATERFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-		135 2		N	-0-			-0-
12	186 N	71	-0-	-115 B	-0-		71 2		N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-		79 2		N	-0-			-0-
02	140 N	61	-0-	-79 B	-0-		61 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	106 N	106	-0-	-0- B	-0-		106 2		N	-0-			-0-
*04	77 N	77	-0-	-0- B	-0-		77 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453										
LISLE		WELL #:		1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-

MORGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HAWK		WELL #:		A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #:		1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

POOLE		WELL #:		1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	168 N	136	-0-	-32 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
*04	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-

OGORMAN, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453									
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF.	1810 - 1855	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JERNIGAN		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1790 - 1960	
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
01	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2		N	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
*04	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			-0-

JUDY		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	1752 - 1820	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

SHANNON		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF.	1826 - 1950	
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2		N	-0-			-0-
12	589 N	555	-0-	-34 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2		N	-0-			-0-
02	560 N	523	-0-	-37 B	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2		N	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2		N	-0-			-0-

HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	090615	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2750 - 2760	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	096784	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2036 - 2116	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-	-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2	N	-0-	-0-
01		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	2	N	-0-	-0-
*04		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2	N	-0-	-0-

EMILY		WELL #:		1	RRCID ->	096785	COMPL. DATE	05/19/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1802 - 1914	
11		328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
12		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-
01		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	2	N	-0-	-0-
02		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2	N	-0-	-0-
*04		257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	099269	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1766 - 1776	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

EDNA		WELL #:		1	RRCID ->	099270	COMPL. DATE	04/05/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1875 - 1885	
11		339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	2	N	-0-	-0-
12		320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2	N	-0-	-0-
01		303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	2	N	-0-	-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2	N	-0-	-0-
*04		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237	2	N	-0-	-0-

ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840	
11		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-
01		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2	N	-0-	-0-
02		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-
*04		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2	N	-0-	-0-

FIELDS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172	
11		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-	-0-
02		56 N	13	-0-	-43	B	-0-	13	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
*04		62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS								
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453											
FIELDS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

BETTY		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795				
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2		N	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				N	-0-				-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	2		N	-0-				-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-				-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-				-0-

NEUHAUS		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	81	-0-	81	B	81	81	2		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	83	-0-	83	B	164	83	2		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	B	196	32	2		N	-0-				-0-
02	246 R	50	-0-	-196	B	-0-	50	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2		N	-0-				-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-				-0-

BATTON OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172				
KINNARD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	088189	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	2322	PERF. 2045 - 2172				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

BURKS		WELL #:		1	RRCID ->	098552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2287	PERF. 2091 - 2241				
11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2		N	-0-				-0-
12	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2		N	-0-				-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-				-0-
02	28 N	21	-0-	-7	B	-0-	21	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

COURTNEY		WELL #:		1	RRCID ->	098554	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2242 - 2477				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
BATTON OIL & GAS, LLC		//CONT.//		056384										
CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	098946	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	19301	PERF.	799 - 1902		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28 N	18	-0-	-10 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK		WELL #:		9601	RRCID ->	104336	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2067	PERF.	1906 - 2034		
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP.		WELL #:		068309	RRCID ->	173035	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2885 - 2980		
PARKER FEE "A"				32										
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		40	RRCID ->	173037	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF.	2867 - 2925		
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-

PARKER FEE "A"		WELL #:		42	RRCID ->	173038	COMPL. DATE	01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	3015 - 3118		
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-			-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		WELL #:		076788	RRCID ->	025944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
MCLARTY-LESTER -A-				1080										
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
BRADLEY OPERATING CO.			087255													
ASH			WELL #: C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

GETHING -B-			WELL #: 1	RRCID -> 026519	COMPL. DATE 08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	269					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			269													
03	269 R	-0-	-0-	-269 B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BREEDING, JIMMY			090650													
FAYE, NETTIE			WELL #: 1	RRCID -> 124264	COMPL. DATE 01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2000 - 2180								
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONCO OIL COMPANY			096675													
SITTER, G. W.			WELL #: B 1	RRCID -> 026983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	336 N	262	-0-	-74 B	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
*04	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	2			N	-0-					-0-

SITTER			WELL #: C 1	RRCID -> 026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2040 - 2460							
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER			WELL #: D 1	RRCID -> 026985	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
*03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
*04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER							
BRONCO OIL COMPANY		//CONT.//		096675										
HARBOUR		WELL #:		1	RRCID ->	108208	COMPL. DATE	02/15/1983	TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1605 - 1890			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WALKER		WELL #:		3	RRCID ->	151221	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2207 - 2402			
11	60 N	2	-0-	-58 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN, RICKEY CURRY		WELL #:		104271	RRCID ->	027047	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1800 - 1970			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CADRA, MARK CADRA		WELL #:		122578	RRCID ->	098940	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	2087	PERF. 1812 - 1977			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER, MILTON CARPENTER		WELL #:		134100	RRCID ->	025798	COMPL. DATE	03/01/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	025801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CITY OF MCLEAN				154650										
MCLEAN GAS CO.				WELL #:	1	RRCID ->	024000	COMPL. DATE	07/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER				WELL #:	2	RRCID ->	025782	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
02	420 N	250	-0-	-170 B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY PETROLEUM				158936										
GRADY				WELL #:	5	RRCID ->	025804	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3			N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CASH				WELL #:	1	RRCID ->	025805	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3			N	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3			N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CASH -A-				WELL #:	2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

FOWLER				WELL #:	1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	3			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM KENNEDY -B-		//CONT.// 68826 001 //CONT.// 158936		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 025816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

LANGHAM				WELL #: B 1		RRCID -> 025818		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
12	186 N	44	-0-	-142	B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL B				WELL #: 1		RRCID -> 025819		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

NOEL -B-				WELL #: 2		RRCID -> 025820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D-				WELL #: 1		RRCID -> 025821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3		N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	224 N	176	-0-	-48	B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PERKINS -D-				WELL #: 2		RRCID -> 025822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	3		N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	3		N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
PERKINS -E-												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 1 RRCID -> 025823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-		-0-
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3		N	-0-		-0-
01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 3		N	-0-		-0-
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 3		N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PERKINS -E-												
WELL #: 2 RRCID -> 025824 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-		-0-
02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

DUNIGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 025825 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	88	-0-	88 B	512	88 3		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	80	-0-	80 B	592	80 3		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	112	-0-	112 B	704	112 3		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	88	-0-	88 B	792	88 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 792												
03		891 N	99	-0-	-792 B	-0-	99 3		N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 025828 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 2 RRCID -> 025829 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

UPHAM GAS CO.												
WELL #: 3 RRCID -> 025830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02		112 N	109	-0-	-3 B	-0-	109 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-		-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
CLAY PETROLEUM												
UPHAM GAS CO.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 158936												
WELL #: 4 RRCID -> 025831 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3		N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
02	112 N	108	-0-	-4 B	-0-	108 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER												
WELL #: 1 RRCID -> 025845 COMPL. DATE 01/12/1932 TOTAL DEPTH 2218 PERF. N/A												
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 3		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KNOX												
WELL #: 1 RRCID -> 025846 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 723												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	723			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	723			N	NO RPT			-0-

CARR												
WELL #: 1 RRCID -> 025847 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HALL												
WELL #: 1 RRCID -> 025849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	88	-0-	88 B	88	88 3		N	-0-			-0-
12	14B DENY	79	-0-	79 B	167	79 3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	50	-0-	50 B	217	50 3		N	-0-			-0-
02	14B DENY	25	-0-	25 B	242	25 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 242												
03	14B DENY	45	-0-	45 B	287	45 3		N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	227			N	NO RPT			-0-

JADE												
WELL #: 2 RRCID -> 025850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936												
JORDEN		WELL #: 3		RRCID -> 025851		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
01	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT			-0-

ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 025879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
02	140 N	66	-0-	-74 B	-0-	66	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #: 2		RRCID -> 025880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN		WELL #: 1		RRCID -> 025881		COMPL. DATE 10/22/1954		TOTAL DEPTH	2358	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, G. H.		WELL #: 1		RRCID -> 025882		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUSELBY, ISABEL		WELL #: 1		RRCID -> 025906		COMPL. DATE 10/01/1954		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3			N	-0-			-0-
12	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3			N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
CLAY PETROLEUM												
//CONT.// 158936												
COBB, S. A. -EST-												
WELL #: 1 RRCID -> 025907 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
12		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
01		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
02		56 N	52	-0-	-4 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-
COBB EST. -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025908 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 3	N	-0-			-0-
01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02		28 N	1	-0-	-27 B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-0-
COBB EST. -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025909 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
HUSELBY ISABEL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025910 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 394												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	394		N	-0-			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	394		N	NO RPT			-0-
HUSELBY -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 025911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
MORSE, J. S.												
WELL #: 1 RRCID -> 025912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CHAPMAN, JEANNE		WELL #: 1		RRCID -> 025913		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BULL -B-											WELL #: 1	RRCID -> 025914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	85	-0-	85 B	85	85	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				85												
03	171 N	86	-0-	-85 B	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BULL -B-											WELL #: 3	RRCID -> 025915	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	1	-0-	1 B	1	1	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	30	-0-	30 B	31	30	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				31												
03	72 N	41	-0-	-31 B	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
CHAPMAN -B- -NCT- -6-											WELL #: 1	RRCID -> 025925	COMPL. DATE 05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GETHINGS -NCT- -3-											WELL #: 1	RRCID -> 025934	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
LANGHAM											WELL #: 1	RRCID -> 025939	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	410	-0-	410 B	410	410	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	254	-0-	254 B	664	254	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	218	-0-	218 B	882	218	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	279	-0-	279 B	1161	279	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1161												
03	1281 N	120	-0-	-1161 B	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARPENTER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026447		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026584		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026699		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE		WELL #: 2		RRCID -> 041365		COMPL. DATE 06/05/1955		TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2310 - 2371								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 060721		COMPL. DATE 11/29/1974		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2180 - 2224								
11	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MILTON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 062287		COMPL. DATE 09/15/1974		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2099 - 2336								
11	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
HOLLY ANN		WELL #: 1		RRCID -> 070672		COMPL. DATE 08/28/1976		TOTAL DEPTH 2361		PERF. 1975 - 2350						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRADY		WELL #: J 5		RRCID -> 079093		COMPL. DATE 05/13/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2144 - 2172						
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	3			N	-0-					-0-
12	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 084008		COMPL. DATE 07/05/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2108 - 2118						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER -B-		WELL #: 1		RRCID -> 084009		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2106 - 2166						
11	14B DENY	86	-0-	86 B	86	86	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY	79	-0-	79 B	165	79	3			N	-0-					-0-
01	14B DENY	55	-0-	55 B	220	55	3			N	-0-					-0-
02	14B DENY	41	-0-	41 B	261	41	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				261												
03	292 N	31	-0-	-261 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNIGAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 087328		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2350 - 2380						
11	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	3			N	-0-					-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON		WELL #: 1		RRCID -> 087329		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2250 - 2322						
11	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	806 N	698	-0-	-108 B	-0-	698	3			N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	700 N	246	-0-	-454 B	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
CLAY PETROLEUM		//CONT.// 158936														
CARPENTER -E-		WELL #: 1		RRCID -> 087654		COMPL. DATE 03/03/1980		TOTAL DEPTH 2220		PERF. 2154 - 2184						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIGSBY		WELL #: 1		RRCID -> 097714		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2134 - 2358						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 116997		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2622 - 2914						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY		WELL #: 2		RRCID -> 116998		COMPL. DATE 05/06/1978		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2210 - 2930						
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIMMY		WELL #: 3		RRCID -> 116999		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 3203		PERF. 2270 - 2938						
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIDI		WELL #: 2		RRCID -> 117948		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2222 - 2970						
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIPSCOMB		
CLAY PETROLEUM		//CONT.//		158936									
CARPENTER		WELL #:		2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	14B	DENY	2701	-0-	2701 B	2701	2701 3	N	-0-			-0-	
12	14B	DENY	2699	-0-	2699 B	5400	2699 3	N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	2622	-0-	2622 B	8022	2622 3	N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	2171	-0-	2171 B	10193	2171 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				10193									
03		3100 N	2474	-0-	-626 B	9567	2474 3	N	-0-			-0-	
04		2190 N	NO RPT	-0-	-2190 B	7377		N	NO RPT			-0-	

CHRIS				WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2180 - 2840	
11	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
12	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
01	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3	N	-0-			-0-	
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-			-0-	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-		N	NO RPT			-0-	

CLOSE, BRYAN H.				161200	WELL #:	2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1489 - 1598
GLASSCOCK-HANNER													
11	360	N	170	-0-	-190 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-	
12	372	N	223	-0-	-149 B	-0-	223 3	N	-0-			-0-	
01	372	N	250	-0-	-122 B	-0-	250 3	N	-0-			-0-	
02	168	N	2	-0-	-166 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-	
*04		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-	

COLEMAN, JOHN D.				167276	WELL #:	2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2396 - 2460
COLEMAN													
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	WELL #:	D 1	RRCID ->	025800	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
CARPENTER													
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-	
12	186	N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-			-0-	
01	186	N	175	-0-	-11 B	-0-	175 2	N	-0-			-0-	
02	168	N	139	-0-	-29 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-			-0-	
*04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	60 1	156 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER					
CROCKETT, DAVID			190120										
BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	036296	COMPL. DATE	12/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
DALF ENERGY LLC													
CHAPMAN, A. J. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025874	COMPL. DATE	11/02/1950	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2120 - 2256		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KINCADE, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040140	COMPL. DATE	01/13/1966	TOTAL DEPTH	2358	PERF.	2062 - 2322		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
KINCADE, LUCILE		WELL #:	2	RRCID ->	040141	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	2284	PERF.	2064 - 2271		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
SPAIN, LUCILE		WELL #:	1	RRCID ->	040142	COMPL. DATE	01/08/1966	TOTAL DEPTH	2282	PERF.	2114 - 2216		
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.			200848							
REEVES, E. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025900	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	B	3		3	3	-0-
01	14B2 EXT	3	-0-	3	B	6		3	3	-0-
02	14B2 EXT	31	-0-	31	B	37		31	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			37							
03	14B2 EXT	30	-0-	30	B	67		30	3	-0-
04	14B2 EXT	31	-0-	31	B	98		31	3	-0-

SHAW		WELL #:	1	RRCID ->	025903	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

SHAW		WELL #:	2	RRCID ->	025904	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID ->	026589	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-		39	3	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-		38	3	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-		38	3	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-		39	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-		44	3	-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-		2	3	-0-

EAKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026590	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-		641	3	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-		636	3	-0-
01	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-		609	3	-0-
02	560 N	537	-0-	-23	B	-0-		537	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	620 N	605	-0-	-15	B	-0-		605	3	-0-
*04	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-		559	3	-0-

PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID ->	026645	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	300 N	246	-0-	-54	B	-0-		246	3	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	B	-0-		247	3	-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-		233	3	-0-
02	224 N	208	-0-	-16	B	-0-		208	3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	248 N	235	-0-	-13	B	-0-		235	3	-0-
*04	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-		236	3	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.// 200848								
PARKER FEE		WELL #: 2		RRCID -> 026647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
*04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 3		RRCID -> 026648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-	-0-	
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-	-0-	
02	140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3	N	-0-	-0-	
*04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 4		RRCID -> 026649		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-	-0-	
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-	
*04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 7		RRCID -> 026651		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-	-0-	
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	265	-0-	-15 B	-0-	265 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 3	N	-0-	-0-	
*04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 9		RRCID -> 026653		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-	-0-	
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
*04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	

PARKER FEE		WELL #: 10		RRCID -> 026654		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-	-0-	
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-	-0-	
02	336 N	313	-0-	-23 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-	-0-	
*04	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER					
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848										
PARKER FEE				WELL #:	11	RRCID ->	026655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	362	-0-	-88 B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	3			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-			-0-
02	336 N	305	-0-	-31 B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	3			N	-0-			-0-
*04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	12	RRCID ->	026656	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	3			N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			N	-0-			-0-
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	13	RRCID ->	026657	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	300 N	242	-0-	-58 B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02	224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	14	RRCID ->	026658	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	3			N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-			-0-
02	224 N	212	-0-	-12 B	-0-	212	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3			N	-0-			-0-
*04	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	15	RRCID ->	026659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	210 N	164	-0-	-46 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	3			N	-0-			-0-
*04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-			-0-

PARKER FEE				WELL #:	16	RRCID ->	026660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	360 N	309	-0-	-51 B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	3			N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20 B	-0-	260	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3			N	-0-			-0-
*04	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
DARRAH OIL COMPANY L.L.C.		//CONT.//		200848											
PARKER FEE				WELL #:	17	RRCID ->	026661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	210 N	169	-0-	-41 B	-0-		169	3		N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169	3		N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160	3		N	-0-				-0-
02	168 N	142	-0-	-26 B	-0-		142	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161	3		N	-0-				-0-
*04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162	3		N	-0-				-0-

PARKER FEE				WELL #:	19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	330 N	261	-0-	-69 B	-0-		261	3		N	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261	3		N	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-		247	3		N	-0-				-0-
02	252 N	220	-0-	-32 B	-0-		220	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249	3		N	-0-				-0-
*04	250 N	250	-0-	-0- B	-0-		250	3		N	-0-				-0-

PARKER FEE				WELL #:	20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	450 N	367	-0-	-83 B	-0-		367	3		N	-0-				-0-
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-		367	3		N	-0-				-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-		347	3		N	-0-				-0-
02	336 N	309	-0-	-27 B	-0-		309	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	350	-0-	-22 B	-0-		350	3		N	-0-				-0-
*04	352 N	352	-0-	-0- B	-0-		352	3		N	-0-				-0-

PARKER FEE				WELL #:	21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	150 N	111	-0-	-39 B	-0-		111	3		N	-0-				-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		111	3		N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-		105	3		N	-0-				-0-
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-		94	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-		106	3		N	-0-				-0-
*04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-		107	3		N	-0-				-0-

PARKER FEE				WELL #:	22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	270 N	232	-0-	-38 B	-0-		232	3		N	-0-				-0-
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-		232	3		N	-0-				-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-		219	3		N	-0-				-0-
02	224 N	195	-0-	-29 B	-0-		195	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-		221	3		N	-0-				-0-
*04	222 N	222	-0-	-0- B	-0-		222	3		N	-0-				-0-

PARKER FEE				WELL #:	25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	210 N	169	-0-	-41 B	-0-		169	3		N	-0-				-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-		169	3		N	-0-				-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-		160	3		N	-0-				-0-
02	168 N	142	-0-	-26 B	-0-		142	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-		161	3		N	-0-				-0-
*04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST														
DARRAH OIL COMPANY L.L.C. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MCDOWELL, HEIRS //CONT.// 200848														
WELL #: 1 RRCID -> 027017 COMPL. DATE 12/30/1958 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PARKER FEE														
WELL #: 27 RRCID -> 031062 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	112 N	94	-0-	-18 B	-0-	94	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	3			N	-0-			-0-
*04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	3			N	-0-			-0-

DAVIS & SIMMONS														
DAVIS, O. 206800														
WELL #: 1 RRCID -> 026978 COMPL. DATE 01/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD														
CARPENTER 208031														
WELL #: 1 RRCID -> 026578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
02	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
*04	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-			-0-

CARPENTER														
WELL #: 2 RRCID -> 026579 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
01	527 N	495	-0-	-32 B	-0-	495	2			N	-0-			-0-
02	476 N	450	-0-	-26 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-			-0-

CARPENTER														
WELL #: 5 RRCID -> 026580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	364 N	330	-0-	-34 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
*04	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 DAWSON, B G OIL & GAS LTD //CONT.// 208031
 WEBB WELL #: B 3 RRCID -> 026588 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
02	252 N	225	-0-	-27 B	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-

DE BO PRODUCTION CO. 209090
 TINDALL WELL #: 1 RRCID -> 056738 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 025917 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAPMAN A NCT-1 WELL #: 46 RRCID -> 025919 COMPL. DATE 10/12/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/27/2022												

CHAPMAN A NCT-3 WELL #: 44 RRCID -> 025921 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/11/2022												

MCLARTY-LESTER WELL #: B 5 RRCID -> 025950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005								
MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 11	RRCID ->	025951	COMPL. DATE	04/07/1960	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/24/2022						

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 12	RRCID ->	025952	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/16/2022						

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 13	RRCID ->	025953	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			04/28/2022						

MCLARTY-LESTER		WELL #:	B 15	RRCID ->	025955	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SAUNDERS		WELL #:	1	RRCID ->	025957	COMPL. DATE	10/19/1924	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SAUNDERS NCT-2		WELL #:	9	RRCID ->	025958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
SAUNDERS NCT-2		WELL #:		109	RRCID ->	025959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2022							

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		111	RRCID ->	025960	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/20/2022							

SAUNDERS NCT-2		WELL #:		115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		04/04/2022							

SHAW, M. A.		WELL #:		2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		NO RPT			-0-

CUNNINGHAM, J. P.		WELL #:		8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	1	N	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	1	N	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
SAUNDERS, G. H. NCT-2		WELL #:		55	RRCID ->	101524	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	2805	PERF. 2311 - 2352		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
BETH				WELL #:		2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 - 2772
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
EXXCEL PRODUCTION COMPANY				257092									
WRIGHT, J. M.				WELL #:		1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1069 N	1069	-0-	-0-	B	-0-	1069	3	N	-0-		-0-	
12	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167	3	N	-0-		-0-	
01	1119 N	1119	-0-	-0-	B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-	
02	1008 N	860	-0-	-148	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1178 N	925	-0-	-253	B	-0-	925	3	N	-0-		-0-	
04	1080 N	1065	-0-	-15	B	-0-	1065	3	N	-0-		-0-	
CHAPMAN /10/				WELL #:		6	RRCID ->	181092	COMPL. DATE	01/25/2001	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2348 - 2496
11	29 N	29	-0-	-0-	B	-0-	29	3	N	-0-		-0-	
12	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	1	-0-	-30	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
PERKINS, J. J.				WELL #:		1	RRCID ->	276151	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL DEPTH	2470	PERF. 2227 - 2470
11	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-		-0-	
01	124 N	48	-0-	-76	B	-0-	48	3	N	-0-		-0-	
02	112 N	1	-0-	-111	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	124 N	1	-0-	-123	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
04	60 N	1	-0-	-59	B	-0-		3	N	-0-		-0-	
FX ENERGY OPERATING, LLC				257610									
HUDGINS				WELL #:		1	RRCID ->	025887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	806 N	806	-0-	-0-	B	-0-	806	3	N	-0-		-0-	
12	868 N	831	-0-	-37	B	-0-	831	2	N	-0-		-0-	
01	837 N	810	-0-	-27	B	-0-	810	2	N	-0-		-0-	
02	756 N	667	-0-	-89	B	-0-	667	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-		-0-	
*04	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
GALMOR, BOBBY D.				293320						
NICKELL, C. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GARCIA, TONY				294245						
SESCO -A-				WELL #: 1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GIVENS, PATRICIA				307499						
MORGAN, D. L.				WELL #: 1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HAGLER OIL & GAS COMPANY				342764						
KNOLL				WELL #: 1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LUTES -A-				WELL #: 1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HARDIN				WELL #: 1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148	
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
12	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02	308 N	255	-0-	-53 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
HELTON, PAT A. & ALBERTA				374805										
JOHNSON GU				WELL #:	5	RRCID ->	025430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	264	-0-	264 B	1265	264	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	375	-0-	375 B	1640	375	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	480	-0-	480 B	2120	480	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	440	-0-	440 B	2560	440	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				2560										
03	14B2 EXT	530	-0-	530 B	3090	530	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	3090					N	NO RPT			-0-

ZION				WELL #:	1	RRCID ->	025797	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS				WELL #:	1	RRCID ->	025848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	280					N	NO RPT			-0-

CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	025872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				280										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	280					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	280					N	NO RPT			-0-

CARPENTER				WELL #:	2	RRCID ->	025873	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN				WELL #:	2	RRCID ->	026457	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
HELTON, PAT A. & ALBERTA		//CONT.//		374805									
MOLAR		WELL #:		1	RRCID ->	088794	COMPL. DATE	02/08/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2224 - 2300		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
HERRMANN, S. W. OIL & GAS				381155									
VANDERBERG				WELL #:		1	RRCID ->	023764	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2		N	-0-			-0-
12	434 N	351	-0-	-83 B	-0-	351	2		N	-0-			-0-
01	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2		N	-0-			-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444	2		N	-0-			-0-
*04	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2		N	-0-			-0-
MORSE -A-				WELL #:		1	RRCID ->	025884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
COBB				WELL #:		1	RRCID ->	025885	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
MORSE -B-				WELL #:		B 1	RRCID ->	025886	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	240 N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	248 N	187	-0-	-61 B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	217 N	174	-0-	-43 B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180 N	136	-0-	-44 B	-0-	136	2		N	-0-			-0-
MORSE				WELL #:		1	RRCID ->	025894	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
HERRMANN, S. W. OIL & GAS		//CONT.//		381155									
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	026950	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

SLOSS, O. B.				WELL #:	1	RRCID ->	038600	COMPL. DATE	01/12/1959	TOTAL DEPTH	2237	PERF.	2016 - 2065
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-		-0-
01	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-		-0-
02	56 N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-		-0-
*04	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-		-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.				419291									
DIAL -B- -NCT- -1-		WELL #:		1	RRCID ->	025929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	3	RRCID ->	025931	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-		-0-
01	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-		-0-
02	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-		-0-
04	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	2			N	-0-		-0-

DIAL -B- -NCT- -1-				WELL #:	4	RRCID ->	025932	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

MCLARTY-LESTER				WELL #:	A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		419291									
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 2			N	-0-			-0-
12	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 2			N	-0-			-0-
01	899 N	755	-0-	-144 B	-0-	755 2			N	-0-			-0-
02	812 N	650	-0-	-162 B	-0-	650 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	809 N	796	-0-	-13 B	-0-	796 2			N	-0-			-0-
*04	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2			N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-		WELL #:		1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
GRAY DEV. CO.		WELL #:		3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
OLCOTT, H. W.		WELL #:		1	RRCID ->	026682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
WORD, A. B.		WELL #:		4	RRCID ->	026693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	540 N	466	-0-	-74 B	-0-	466 2			N	-0-			-0-
12	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479 2			N	-0-			-0-
01	496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483 2			N	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2			N	-0-			-0-
*04	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2			N	-0-			-0-
IMMEL, ELMER MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	026518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
IRISH CITY OIL & GAS, INC.			426340						
BLACKKETTER			WELL #:	1	RRCID -> 094914	COMPL. DATE 06/15/1981	TOTAL DEPTH	1990 PERF. 1789 - 1892	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-	-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-	-0-
*04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-	-0-

JMAR PETROLEUM LLC			427899						
HARLAN, L.			WELL #:	1	RRCID -> 090432	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2274 PERF. 2102 - 2232	
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-
01	93 N	32	-0-	-61 B	-0-	32 3	N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-	-0-
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-	-0-

BAILEY-JOHNSON UNIT -1-			WELL #:	1	RRCID -> 090433	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 2265 - 2473	
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-	-0-
12	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
02	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
04	450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402 3	N	-0-	-0-

BENTLEY, G. A.			WELL #:	1	RRCID -> 090434	COMPL. DATE 01/23/1980	TOTAL DEPTH	2529 PERF. 2212 - 2434	
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 3	N	-0-	-0-
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
01	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
*04	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-

BAILEY, J.			WELL #:	1	RRCID -> 090435	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	2220 PERF. 2092 - 2188	
11	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497 3	N	-0-	-0-
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-	-0-
02	476 N	438	-0-	-38 B	-0-	438 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-	-0-
*04	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-	-0-

BAILEY, EDGAR			WELL #:	1	RRCID -> 090436	COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH	2210 PERF. 1988 - 2172	
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-
12	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
*03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
*04	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
JMAR PETROLEUM LLC		//CONT.//		427899								
KATHY		WELL #:		1001	RRCID ->	092336	COMPL. DATE	11/14/1980	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2067 - 2134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
04	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3		N	-0-			-0-

KRISTEN		WELL #:		9401	RRCID ->	092338	COMPL. DATE	10/27/1980	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2115 - 2250	
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3		N	-0-			-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-

RAILSBACK		WELL #:		1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 - 1913	
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
*04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3		N	-0-			-0-

BAILEY, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 - 1878	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

JAC PRODUCING CO., LLC		427979										
MCLARTY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	113214	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	2391	PERF. 2166 - 2391	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MCLARTY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	169842	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF. 2010 - 2272	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
JIP ROCK, LLC				432942										
EMLER				WELL #:	2	RRCID ->	026713	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N		3 -0-	-267 B	-0-		3 2			N	-0-			-0-
12	305 N		305 -0-	-0- B	-0-		305 2			N	-0-			-0-
01	87 N		87 -0-	-0- B	-0-		87 2			N	-0-			-0-
02	22 N		22 -0-	-0- B	-0-		22 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N		26 -0-	-284 B	-0-		26 2			N	-0-			-0-
04	90 N		70 -0-	-20 B	-0-		70 2			N	-0-			-0-

KIMBREL OIL CORPORATION				462131										
LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	044356	COMPL. DATE	07/03/1968	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1875 - 1995	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL				WELL #:	1	RRCID ->	070680	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF.	1847 - 2027	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLEGEL				WELL #:	2	RRCID ->	073510	COMPL. DATE	06/18/1977	TOTAL DEPTH	2022	PERF.	1866 - 2008	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB				WELL #:	1	RRCID ->	088328	COMPL. DATE	04/25/1980	TOTAL DEPTH	2851	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SKARKE				WELL #:	1	RRCID ->	089317	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2182 - 2298	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131							
WOODRUFF		WELL #:	1	RRCID ->	093507	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2201	PERF. 2066 - 2169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

ROGERS		WELL #:	1	RRCID ->	093508	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2104 - 2219
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LULA		WELL #:	3	RRCID ->	095433	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1802 - 1939
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WEBB -E-		WELL #:	1	RRCID ->	097715	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2196 - 2360
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

MECHEK		WELL #:	1	RRCID ->	098553	COMPL. DATE	02/02/1982	TOTAL DEPTH	1918	PERF. 1783 - 1879
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JUDY		WELL #:	1	RRCID ->	098555	COMPL. DATE	01/15/1982	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 1885 - 2015
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131								
RILEY		WELL #:	1	RRCID ->	098939	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	2046	PERF.	1839 - 1964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

CHRISTIAN		WELL #:	1	RRCID ->	098942	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2154 - 2289
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

JILL		WELL #:	1	RRCID ->	098944	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	2332	PERF.	2006 - 2281
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LANCE		WELL #:	1	RRCID ->	099268	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1877 - 2030
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

REEVES HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	103571	COMPL. DATE	10/28/1982	TOTAL DEPTH	2034	PERF.	1913 - 2006
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	108613	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	1396 - 1900
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL			
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131						
LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 108614	COMPL. DATE 01/07/1983	TOTAL DEPTH	1969	PERF. 1760	- 1909
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 109527	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1764	- 1882
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BRADSHAW		WELL #:	6	RRCID -> 172297	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2000	- 2060
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RICE		WELL #:	5	RRCID -> 172325	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF. 2010	- 2140
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RICE		WELL #:	9	RRCID -> 172327	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF. 2042	- 2144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

NICHOLSON		WELL #:	4	RRCID -> 172328	COMPL. DATE 03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF. 2074	- 2116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
KIMBREL OIL CORPORATION		//CONT.//	462131									
SHULL		WELL #:	2	RRCID ->	172330	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	2189	PERF. 1990 - 2060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LARGE OPERATING LLC			486623									
LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	1	RRCID ->	025940	COMPL. DATE	04/23/1943	TOTAL DEPTH	2459	PERF. N/A		
11	90	N	82	-0-	-8 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
12	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84 3	N	-0-			-0-
01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24 B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	2	RRCID ->	025941	COMPL. DATE	07/08/1958	TOTAL DEPTH	2425	PERF. N/A		
11	240	N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
01	248	N	227	-0-	-21 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
02	224	N	173	-0-	-51 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVE, B. H. NCT-1		WELL #:	4	RRCID ->	025943	COMPL. DATE	06/12/1960	TOTAL DEPTH	2390	PERF. N/A		
11	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	111 3	N	-0-			-0-
12	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-			-0-
01	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
02	112	N	82	-0-	-30 B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	58	RRCID ->	025963	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SAUNDERS NCT-3		WELL #:	108	RRCID ->	025964	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	2550	PERF. N/A		
11	120	N	59	-0-	-61 B	-0-	59 3	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623							
SAUNDERS NCT-3		WELL #:		110	RRCID ->	025965	COMPL. DATE	07/05/1960	TOTAL DEPTH	2573	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	120 N	32	-0-	-88 B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12	93 N	12	-0-	-81 B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SAUNDERS NCT-3 WELL #: 114 RRCID -> 025966 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
THUT WELL #: 2 RRCID -> 025969 COMPL. DATE 06/13/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
01	248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02	224 N	121	-0-	-103 B	-0-	121	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
THUT, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 025970 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3	N	-0-		-0-
01	310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
02	280 N	161	-0-	-119 B	-0-	161	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
THUT WELL #: 5 RRCID -> 025971 COMPL. DATE 12/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	3	N	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	3	N	-0-		-0-
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
02	224 N	134	-0-	-90 B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
DARSEY, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 026671 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623												
DARSEY, R. E.		WELL #:		3	RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		4	RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	3			N	-0-					-0-
01	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	392 N	225	-0-	-167 B	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 1	RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 2	RRCID -> 026675		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	279 N	212	-0-	-67 B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	196 N	148	-0-	-48 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DARSEY, R. E.		WELL #:		B 3	RRCID -> 026676		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, J. E.		WELL #:		47	RRCID -> 040001		COMPL. DATE 05/19/1966		TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2620 - 2677					
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186 N	51	-0-	-135 B	-0-	51	3			N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LEJAN, INC.				495727									
DIAL -A- -NCT- -1-				WELL #:	1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	90 N	74	-0-	-16 B	-0-		74 3		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-		80 3		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-		62 3		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-		82 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-		95 3		N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 3		N	-0-			-0-
DIAL -A- -NCT- -2-													
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67 3		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-		72 3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-		56 3		N	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	86 N	86	-0-	-0- B	-0-		86 3		N	-0-			-0-
04	60 N	57	-0-	-3 B	-0-		57 3		N	-0-			-0-
DIAL -C-													
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63 3		N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-		68 3		N	-0-			-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-		52 3		N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0- B	-0-		70 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-		81 3		N	-0-			-0-
04	60 N	54	-0-	-6 B	-0-		54 3		N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
DIAL, W. P. -D-													
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-		167 3		N	-0-			-0-
12	186 N	179	-0-	-7 B	-0-		179 3		N	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47 B	-0-		139 3		N	-0-			-0-
02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-		185 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214 3		N	-0-			-0-
*04	142 N	142	-0-	-0- B	-0-		142 3		N	-0-			-0-
REEVES, B. M.													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727												
REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	2130 -	2934			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION		WELL #:		501830	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	026361	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196 N	167	-0-	-29 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	026746	COMPL. DATE	07/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN		WELL #:		1	RRCID ->	033884	COMPL. DATE	03/14/1964	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A				
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	336 N	297	-0-	-39 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	036319	COMPL. DATE	10/10/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	341 N	283	-0-	-58 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310 N	261	-0-	-49 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
LIONHEART ENERGY CORPORATION		//CONT.//		501830							
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	039241	COMPL. DATE	12/04/1964	TOTAL DEPTH	2393	PERF. 2146 - 2243
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	330 N	274	-0-	-56 B	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-	
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-	
04	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT		-0-	

LISLE, JACK				502900							
LYSLE		WELL #:		1	RRCID ->	114561	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1746 - 1892
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

M5OEXIT, LLC				519482							
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ZWEIG		WELL #:		3	RRCID ->	114697	COMPL. DATE	11/03/1953	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2565 - 2850
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

ZWEIG		WELL #:		5	RRCID ->	134229	COMPL. DATE	03/30/1990	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2746 - 2918
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

MACINA, P.T.				520466							
LINKY, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	026601	COMPL. DATE	02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST MACINA, P.T. MACINA		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
		//CONT.//	520466												
		WELL #:	1	RRCID ->	027044	COMPL. DATE	01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. WRIGHT, J. E.			540354												
		WELL #:	1	RRCID ->	049115	COMPL. DATE	11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF.	N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

WRIGHT, J. E.			540354												
		WELL #:	2	RRCID ->	119669	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2500 -	2755			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

MCDOWELL RANCH MCDOWELL			548192												
		WELL #:	1	RRCID ->	026890	COMPL. DATE	12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	N/A				
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-					-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	3	N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	B	-0-	367	3	N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	3	N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

MEGG, L.P. WORD, A. B.			559350												
		WELL #:	1	RRCID ->	026690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

WORD, A. B.			559350												
		WELL #:	2	RRCID ->	026691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324												
MCLARTY-LESTER				WELL #: 2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH 2600	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DIAL DICKEY										WELL #: 1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
12	93 N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84 N	57	-0-	-27 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	93 N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
HUNT										WELL #: 1	RRCID -> 026596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	224 N	151	-0-	-73 B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
04	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
HUNT										WELL #: 2	RRCID -> 026597	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364 N	258	-0-	-106 B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	403 N	191	-0-	-212 B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	360 N	251	-0-	-109 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
HUNT										WELL #: 3	RRCID -> 026598	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	186 N	105	-0-	-81 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	180 N	119	-0-	-61 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
HUNT										WELL #: 4	RRCID -> 026599	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	73	-0-	-82 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	150 N	99	-0-	-51 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. FOWLER -B-		//CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 025812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
12	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
01	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
02	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-					-0-
04	3 N		3	-0-	-0- B	-0-	3 3			N	-0-					-0-

WELL #: 3 RRCID -> 026501 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	913 N		913	-0-	-0- B	-0-	913 3			N	-0-					-0-
12	892 N		892	-0-	-0- B	-0-	892 3			N	-0-					-0-
01	568 N		568	-0-	-0- B	-0-	568 3			N	-0-					-0-
02	679 N		679	-0-	-0- B	-0-	679 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	700 N		700	-0-	-0- B	-0-	700 3			N	-0-					-0-
*04	656 N		656	-0-	-0- B	-0-	656 3			N	-0-					-0-

WELL #: 4 RRCID -> 026502 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	609 N		609	-0-	-0- B	-0-	609 3			N	-0-					-0-
12	595 N		595	-0-	-0- B	-0-	595 3			N	-0-					-0-
01	379 N		379	-0-	-0- B	-0-	379 3			N	-0-					-0-
02	452 N		452	-0-	-0- B	-0-	452 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	466 N		466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-					-0-
*04	437 N		437	-0-	-0- B	-0-	437 3			N	-0-					-0-

WELL #: 6 RRCID -> 026504 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
12	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
01	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
02	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-					-0-
04	2 N		2	-0-	-0- B	-0-	2 3			N	-0-					-0-

WELL #: 1 RRCID -> 026505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	609 N		609	-0-	-0- B	-0-	609 3			N	-0-					-0-
12	595 N		595	-0-	-0- B	-0-	595 3			N	-0-					-0-
01	379 N		379	-0-	-0- B	-0-	379 3			N	-0-					-0-
02	452 N		452	-0-	-0- B	-0-	452 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	466 N		466	-0-	-0- B	-0-	466 3			N	-0-					-0-
*04	437 N		437	-0-	-0- B	-0-	437 3			N	-0-					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 026506 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	517 N		517	-0-	-0- B	-0-	517 3			N	-0-					-0-
12	505 N		505	-0-	-0- B	-0-	505 3			N	-0-					-0-
01	322 N		322	-0-	-0- B	-0-	322 3			N	-0-					-0-
02	384 N		384	-0-	-0- B	-0-	384 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	396 N		396	-0-	-0- B	-0-	396 3			N	-0-					-0-
*04	371 N		371	-0-	-0- B	-0-	371 3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-				-0-
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-				-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	3			N	-0-				-0-
02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
*04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
MATHERS TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	07/20/1949	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MATHERS TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	026509	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2343	PERF.	N/A		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
MATHERS TRUST				WELL #:	3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MORSE, J. S. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
MORSE, J. S. -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
MON CORP.		//CONT.// 574328								
MORSE, J. S. -C-		WELL #: 3		RRCID -> 026513		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	

MORSE, J. S. -D-		WELL #: 4		RRCID -> 026514		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

BINKLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026553		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3	N	-0-	-0-	
*04	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3	N	-0-	-0-	

NORTH COUNTRY ENERGY LLC		613782		RRCID -> 026668		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STATE OF TEXAS		WELL #: 1								
11	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
02	196 N	169	-0-	-27 B	-0-	169 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-	-0-	
*04	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3	N	-0-	-0-	

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		617005		RRCID -> 026623		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
ZUEB		WELL #: 1								
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2	N	-0-	-0-	
12	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-	-0-	
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	204	-0-	-76 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-	-0-	
*04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-	-0-	

ZUEB		WELL #: 2		RRCID -> 026624		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-	-0-	
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-	
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-	-0-	
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-	-0-	
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
ZUEB //CONT.// 617005														
WELL #: 3 RRCID -> 026625 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
02	56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*04	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 4 RRCID -> 026626 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-			-0-
*04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 5 RRCID -> 026627 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 6 RRCID -> 026628 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
02	168 N	120	-0-	-48 B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
*04	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 9 RRCID -> 026630 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
ZUEB WELL #: 10 RRCID -> 026631 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	155 N	129	-0-	-26 B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	140 N	93	-0-	-47 B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-			-0-
*04	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
ZUEB //CONT.// 617005															
WELL #: 11 RRCID -> 026632 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	PERF. N/A	EOM BALANCE
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			N	-0-				-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	84 N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*04	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
ZUEB WELL #: 12 RRCID -> 026633 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2			N	-0-				-0-
12	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3			N	-0-				-0-
01	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211	2			N	-0-				-0-
02	196 N	154	-0-	-42 B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-				-0-
*04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-				-0-
ZUEB WELL #: 13 RRCID -> 026634 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
02	168 N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
*04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-				-0-
ZUEB WELL #: 14 RRCID -> 026635 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02	140 N	100	-0-	-40 B	-0-	100	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
*04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-				-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
02	140 N	101	-0-	-39 B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*04	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-				-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18 B	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
ZUEB //CONT.// 617005														
WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-		125 2			N	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-		138 3			N	-0-			-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-		119 2			N	-0-			-0-
02	112 N	87	-0-	-25 B	-0-		87 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	112 N	112	-0-	-0- B	-0-		112 2			N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-		128 2			N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS														
PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 026366 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

STUCKEY, O. P.														
WELL #: 2 RRCID -> 026425 COMPL. DATE 12/20/1928 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A														

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, A. N.														
WELL #: 1 RRCID -> 026449 COMPL. DATE 04/30/1934 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A														

11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MINERAL FEE														
WELL #: 1 RRCID -> 026450 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BACK & AXELROD														
WELL #: B 1 RRCID -> 026451 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-		306 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	109 N	109	-0-	-0- B	-0-		109 3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	90	-0-	90 B	90		90 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
BACK & AXELROD		WELL #:		B	2	RRCID -> 026452		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MAGNOLIA, BACK		WELL #:		A	1	RRCID -> 026453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-			-0-
12	62 N	21	-0-	-41	B	-0-	21	3		N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	3		N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	3		N	-0-			-0-

MAGNOLIA, MORSE		WELL #:			1	RRCID -> 026454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*04	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3		N	-0-			-0-

BACK		WELL #:			1	RRCID -> 026464		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3		N	-0-			-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	3		N	-0-			-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3		N	-0-			-0-
02	56 N	50	-0-	-6	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
04	60 N	48	-0-	-12	B	-0-	48	3		N	-0-			-0-

DAVIS DIAL		WELL #:			2	RRCID -> 026494		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
*04	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3		N	-0-			-0-

BACK CORONADO		WELL #:			1	RRCID -> 026528		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*04	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSAY, D. N.		WELL #:		1	RRCID ->	026861	COMPL. DATE	01/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASSEY, D. N. -C-		WELL #:		3	RRCID ->	026863	COMPL. DATE	08/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	026864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	026867	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
FARREN		WELL #:		B 1	RRCID ->	026868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
LONGIN, H.		WELL #:		1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2355	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
MASSEY, D. M. -B-		WELL #:		2		RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

MASSEY, R. A.		WELL #:		B 1		RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:		1		RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:		1		RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -C-		WELL #:		2		RRCID ->	026922	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

CLARK, J. D. -D-		WELL #:		1		RRCID ->	026923	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
O'RYAN OIL AND GAS			//CONT.//		617042							
FRANKS, H. E. -E-			WELL #:		1	RRCID -> 026924		COMPL. DATE 07/00/1947			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	300 N	187	-0-	-113 B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 3		N	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-			-0-
*04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-			-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		1	RRCID -> 026925		COMPL. DATE 07/18/1946			TOTAL DEPTH	2410 PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GARDNER, IDA A.			WELL #:		2	RRCID -> 026926		COMPL. DATE 10/19/1962			TOTAL DEPTH	2362 PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARLAN, R. L. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 026928		COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3		N	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 3		N	-0-			-0-
01	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3		N	-0-			-0-
*04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-			-0-

HARLAN, R. L. -Q-			WELL #:		1	RRCID -> 026929		COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3		N	-0-			-0-
12	992 N	931	-0-	-61 B	-0-	931 3		N	-0-			-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386 3		N	-0-			-0-
02	924 N	430	-0-	-494 B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		N	-0-			-0-
04	1050 N	906	-0-	-144 B	-0-	906 3		N	-0-			-0-

JOHNSON, D. E. -B-			WELL #:		1	RRCID -> 026930		COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER									
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042															
KING, HARRIS F.		WELL #: 1		RRCID -> 026931		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

KING, MYRTLE		WELL #: 1		RRCID -> 026932		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

MASSEY, D. N. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026933		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

MASSEY, R. A. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026934		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

MASSEY, R. A. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026935		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

MASSEY, R. A. -D-		WELL #: 1		RRCID -> 026936		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042												
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026937			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		1	RRCID -> 026938			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, R. A. -I-		WELL #:		2	RRCID -> 026939			COMPL. DATE 04/24/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026940			COMPL. DATE 10/13/1944			TOTAL DEPTH	2875 PERF. N/A				
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	368 N	368	-0-	-0 B	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	168 N	118	-0-	-50 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	190 N	190	-0-	-0 B	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3			N	-0-					-0-

MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID -> 026941			COMPL. DATE 04/17/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SITTER -D-		WELL #:		1	RRCID -> 026943			COMPL. DATE 05/01/1963			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A				
11	206 N	206	-0-	-0 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	613 N	613	-0-	-0 B	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	817 N	817	-0-	-0 B	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	450 N	342	-0-	-108 B	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.// 617042														
SITTER -G-		WELL #: 1		RRCID -> 026945		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
WINGO, S.		WELL #: 1		RRCID -> 026946		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
WINGO, S.		WELL #: 2		RRCID -> 026947		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
WOODWARD		WELL #: 1		RRCID -> 026948		COMPL. DATE 05/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3		N	-0-					-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3		N	-0-					-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3		N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3		N	-0-					-0-
*04	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	3		N	-0-					-0-
WUESTER, RUBIE		WELL #: 1		RRCID -> 026949		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
GOOCH		WELL #: 1		RRCID -> 026963		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
O'RYAN OIL AND GAS												
GOOCH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 617042												
WELL #: 2 RRCID -> 026964 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

HATCHER, W.												
WELL #: 5 RRCID -> 026973 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						-0-

CHANCE, B. F.												
WELL #: 1 RRCID -> 035255 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

BOVIARD-LINKEY												
WELL #: 1 RRCID -> 035618 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

HALL												
WELL #: D 1 RRCID -> 037696 COMPL. DATE 11/05/1957 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1858 - 1898												
11	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3				-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	3				-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3				-0-
02	140 N	88	-0-	-52	B	-0-	88	3				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	120	-0-	-35	B	-0-	120	3				-0-
04	180 N	112	-0-	-68	B	-0-	112	3				-0-

MORGAN												
WELL #: 1 RRCID -> 043262 COMPL. DATE 02/25/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2225 - 2360												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
OILWELL OPERATORS, INC.			621040											
MORSE, J. S.			WELL #:	1	RRCID ->	025832	COMPL. DATE	03/24/1955	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	025833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MORSE -65-			WELL #:	2	RRCID ->	026469	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
*04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER			WELL #:	1	RRCID ->	026470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	2			N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258	2			N	-0-			-0-
*04	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	026471	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	2			N	-0-			-0-

MORSE-ALEXANDER -B-			WELL #:	1	RRCID ->	026472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040										
WILLIS				WELL #:	1	RRCID ->	026474	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*04	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-

WILLIS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	026477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	181	-0-	-129 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*04	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-			-0-

WILLIS -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026478	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	924 N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			N	-0-			-0-
*04	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-

WILLIS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026479	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-			-0-
01	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	465 N	263	-0-	-202 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-
*04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-

WILLIS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2			N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
*04	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-

WILLIS -G-				WELL #:	1	RRCID ->	026481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-			-0-
12	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
01	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-			-0-
02	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
*04	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
DICKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026482	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
01	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	026484	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	318	-0-	318	B	318	318	2		-0-

DICKEY		WELL #:	B 1	RRCID ->	026485	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	2		-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	2		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	B	-0-	312	2		-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	341 N	153	-0-	-188	B	-0-	153	2		-0-
*04	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		-0-

PETTIT		WELL #:	1	RRCID ->	026495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	660 N	602	-0-	-58	B	-0-	602	2		-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	B	-0-	637	2		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2		-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	651 N	366	-0-	-285	B	-0-	366	2		-0-
*04	510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2		-0-

PETTIT		WELL #:	A 1	RRCID ->	026496	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	59	2		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	36	-0-	-26	B	-0-	36	2		-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		-0-

ROBINSON		WELL #:	1	RRCID ->	048253	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	2944	PERF. 2234 - 2339
11	60 N	22	-0-	-38	B	-0-	22	2		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-			-0-
01	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449	2		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	2		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040								
THUT		WELL #:	1	RRCID ->	108223	COMPL. DATE	10/01/1983	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	2582 - 2886
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	284	-0-	-16 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
12	310 N	275	-0-	-35 B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
01	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-

THUT		WELL #:	4	RRCID ->	136588	COMPL. DATE	11/05/1990	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2640 - 2914
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0- 2	N	-0-			-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-			-0-
*04	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-

TERIANA		WELL #:	1	RRCID ->	137458	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2078 - 2746
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
*04	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-

ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID ->	137722	COMPL. DATE	12/29/1984	TOTAL DEPTH	3181	PERF.	2244 - 3036
11	390 N	274	-0-	-116 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*04	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:	2	RRCID ->	144155	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2506 - 2822
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2	N	-0-			-0-
*04	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2	N	-0-			-0-

ROBINSON		WELL #:	3	RRCID ->	147462	COMPL. DATE	09/27/1993	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2291 - 2662
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	77	-0-	-47 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
*04	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY				638486											
DAVIS, BILLY B.				WELL #: 1	RRCID -> 025841	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	720 N	136	-0-	-584 B	-0-		136	3		N	-0-				-0-
12	744 N	654	-0-	-90 B	-0-		654	3		N	-0-				-0-
01	744 N	537	-0-	-207 B	-0-		537	3		N	-0-				-0-
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-		359	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651 N	283	-0-	-368 B	-0-		283	3		N	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-				-0-

BULL EAST				WELL #: 2	RRCID -> 025867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	30 N	14	-0-	-16 B	-0-		14	3		Y	-0-				-0-
12	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29	3		Y	-0-				-0-
*04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43	3		Y	-0-				-0-

DAVIS, NANCY				WELL #: 1	RRCID -> 054136	COMPL. DATE 12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	540 N	76	-0-	-464 B	-0-		76	3		N	-0-				-0-
12	558 N	368	-0-	-190 B	-0-		368	3		N	-0-				-0-
01	558 N	302	-0-	-256 B	-0-		302	3		N	-0-				-0-
02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-		214	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	159	-0-	-213 B	-0-		159	3		N	-0-				-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-				-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC				658440											
WILSON				WELL #: 1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524						
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-		140	3		N	-0-				-0-
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-		130	3		N	-0-				-0-
01	155 N	141	-0-	-14 B	-0-		141	3		N	-0-				-0-
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-		136	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-		130	3		N	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON				WELL #: 1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500						
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-		141	3		N	-0-				-0-
12	155 N	136	-0-	-19 B	-0-		136	3		N	-0-				-0-
01	162 N	162	-0-	-0- B	-0-		162	3		N	-0-				-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-		141	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-		156	1		N	-0-				-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PETRO HALEY				660062											
ALMA				WELL #: 2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150 - 2283					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE				
PETRO HALEY		//CONT.//		660062											
ROGERS		WELL #:		1		RRCID ->	088343	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2081 - 2187			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #:		1		RRCID ->	089318	COMPL. DATE	05/28/1980	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2084 - 2226			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAVE		WELL #:		1		RRCID ->	089319	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1671 - 1882			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC		670097													
HAYNES		WELL #:		2		RRCID ->	025784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ROB		WELL #:		1		RRCID ->	025785	COMPL. DATE	12/03/1958	TOTAL DEPTH	2180	PERF. N/A			
11	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SHORT		WELL #:		1		RRCID ->	025834	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3			N	-0-			-0-
12	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCLARTY, S. W. ETAL //CONT.// 670097												
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 10/06/1954 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS -A-												
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3			N	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	3			N	-0-	-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SAUNDERS, G. H.												
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

SHAW												
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	3			N	-0-	-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-	-0-
02	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

DARSEY												
WELL #: 1 RRCID -> 026603 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3			N	-0-	-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-	-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-	-0-
02	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 670097												
DARSEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 026604 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-		98 3		N	-0-	-0-
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-		99 3		N	-0-	-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-		74 3		N	-0-	-0-
02		47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-		31 3		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 026605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 026606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-		221 3		N	-0-	-0-
12		242 N	242	-0-	-0- B	-0-		242 3		N	-0-	-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-		163 3		N	-0-	-0-
02		90 N	90	-0-	-0- B	-0-		90 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-		166 3		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097											
DARSEY -C-				WELL #:	2	RRCID ->	026610	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -C-				WELL #:	3	RRCID ->	026611	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	121 N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-				-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3		N	-0-				-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		N	-0-				-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -D-				WELL #:	1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -D-				WELL #:	2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -D-				WELL #:	3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DARSEY -D-				WELL #:	4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
DARSEY -E-				WELL #:	1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	3			N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	3			N	-0-			-0-
01	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -E-				WELL #:	2	RRCID ->	026617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			N	-0-			-0-
12	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618	3			N	-0-			-0-
01	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			N	-0-			-0-
02	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -E-				WELL #:	3	RRCID ->	026618	COMPL. DATE	08/14/1958	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2230 - 2250	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DARSEY -F-				WELL #:	1	RRCID ->	026620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	3			N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	026621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3			N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	3			N	-0-			-0-
01	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	026622	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 670097												
PARKER, J. H. & H. T. WELL #: 1 RRCID -> 026640 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-			-0-
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3	N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
02		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER WELL #: 23 RRCID -> 035367 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

11		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
12		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
01		535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER WELL #: 24 RRCID -> 035460 COMPL. DATE 09/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER WELL #: 26 RRCID -> 171589 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 2294 - 2342												

11		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
12		574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 3	N	-0-			-0-
01		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3	N	-0-			-0-
02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PARKER WELL #: 25 RRCID -> 174474 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2186 - 2266												

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PURSLEY GAS COMPANY 683190												
DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

11		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
12		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-
*04		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190										
PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026486	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	56 N	24	-0-	-32 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-

NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-			-0-

ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-			-0-

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
*04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
12	589 N	570	-0-	-19 B	-0-	570	2			N	-0-			-0-
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02	532 N	501	-0-	-31 B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
*04	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
JOHNNIE		WELL #: 1		RRCID -> 026563		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2	N	-0-	-0-	
12	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-	-0-	
01	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463 2	N	-0-	-0-	
02	448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	465 N	243	-0-	-222 B	-0-	243 2	N	-0-	-0-	
04	450 N	229	-0-	-221 B	-0-	229 2	N	-0-	-0-	

KAYLO		WELL #: 1		RRCID -> 026564		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	390 N	289	-0-	-101 B	-0-	289 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2	N	-0-	-0-	
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	256	-0-	-24 B	-0-	256 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-	
04	270 N	267	-0-	-3 B	-0-	267 2	N	-0-	-0-	

MADELINE		WELL #: 1		RRCID -> 026565		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-	-0-	
02	28 N	14	-0-	-14 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2	N	-0-	-0-	

MARY		WELL #: 1		RRCID -> 026566		COMPL. DATE 10/29/1953		TOTAL DEPTH	2221	PERF. N/A
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-	-0-	
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-	-0-	

MOLLIE, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 026567		COMPL. DATE 12/04/1952		TOTAL DEPTH	2572	PERF. N/A
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-	-0-	
02	56 N	43	-0-	-13 B	-0-	43 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-	-0-	
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-	

PURSLEY, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-	-0-	
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-	227 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	222	-0-	-78 B	-0-	222 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.// 683190								
SOUTH PURSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 026569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-	-0-	
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	N	-0-	-0-	
*04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-	-0-	

TOMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 026570		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-	-0-	
12	465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-	-0-	
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-	-0-	
04	570 N	545	-0-	-25 B	-0-	545 2	N	-0-	-0-	

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 026571		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2	N	-0-	-0-	
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-	-0-	
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 2	N	-0-	-0-	
02	868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 2	N	-0-	-0-	
04	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 2	N	-0-	-0-	

JIM		WELL #: 1		RRCID -> 026572		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2	N	-0-	-0-	
12	620 N	162	-0-	-458 B	-0-	162 2	N	-0-	-0-	
01	620 N	28	-0-	-592 B	-0-	28 2	N	-0-	-0-	
02	560 N	14	-0-	-546 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	15	-0-	-140 B	-0-	15 2	N	-0-	-0-	
04	30 N	14	-0-	-16 B	-0-	14 2	N	-0-	-0-	

JIM-DOC		WELL #: 1		RRCID -> 026573		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
01	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 2	N	-0-	-0-	
02	168 N	137	-0-	-31 B	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 2	N	-0-	-0-	
04	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2	N	-0-	-0-	

KATE		WELL #: 1		RRCID -> 026574		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-	-0-	
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-	-0-	
01	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-	-0-	
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-	-0-	
*04	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190											
LELIA		WELL #:		1	RRCID ->	026575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-				-0-
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-				-0-
*04	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-				-0-

LENA		WELL #:		1	RRCID ->	026576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
12	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-				-0-
02	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
*04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-				-0-

WILLIE, MAY		WELL #:		1	RRCID ->	026577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
12	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2			N	-0-				-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-				-0-
*04	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2			N	-0-				-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION		WELL #:		A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
FOWLER															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MORSE, J. S.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	300 N	255	-0-	-45 B	-0-	255	3			N	-0-				-0-
12	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247	3			N	-0-				-0-
01	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
02	252 N	125	-0-	-127 B	-0-	125	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	3			N	-0-				-0-
04	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER													
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634																
BACK, E. V. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
11	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3			N	-0-				-0-					
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3			N	-0-				-0-					
01	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	3			N	-0-				-0-					
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3			N	-0-				-0-					
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	3			N	-0-				-0-					
CUBINE -B-												WELL #:	1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
CUBINE -B-												WELL #:	2	RRCID ->	025808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
CUBINE -B-												WELL #:	3	RRCID ->	025809	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
CUBINE -B-												WELL #:	4	RRCID ->	025810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-					
SANDERS, G. H.												WELL #:	2	RRCID ->	025858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-				-0-					
12	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3			N	-0-				-0-					
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			N	-0-				-0-					
02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545	3			N	-0-				-0-					
*04	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3			N	-0-				-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634													
SAUNDERS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	025860	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207	3			N	-0-					-0-	
12	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	3			N	-0-					-0-	
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160	3			N	-0-					-0-	
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3			N	-0-					-0-	
*04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3			N	-0-					-0-	

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A						
11	30 N	4	-0-	-26 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-	
12	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-	
02	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-					-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-	

BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.// 684634									
LANE, U. G.		WELL #: 1		RRCID -> 026467		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-		-0-
*04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		N	-0-		-0-

MAJOR		WELL #: 1		RRCID -> 026537		COMPL. DATE 01/12/1950		TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
11	420 N	304	-0-	-116 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
12	434 N	330	-0-	-104 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
01	434 N	140	-0-	-294 B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
02	280 N	69	-0-	-211 B	-0-	69 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	159	-0-	-182 B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
*04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-		-0-

MCKINNON		WELL #: 1		RRCID -> 026641		COMPL. DATE 12/08/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-		-0-
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
*04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3		N	-0-		-0-

MCKINNON		WELL #: 2		RRCID -> 026642		COMPL. DATE 12/05/1960		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MCKINNON		WELL #: 4		RRCID -> 026644		COMPL. DATE 06/17/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	390 N	304	-0-	-86 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
12	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	324 3		N	-0-		-0-
01	372 N	282	-0-	-90 B	-0-	282 3		N	-0-		-0-
02	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*04	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3		N	-0-		-0-

FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 026805		COMPL. DATE 07/09/1962		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
12	496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437 3		N	-0-		-0-
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3		N	-0-		-0-
02	448 N	243	-0-	-205 B	-0-	243 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
*04	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634													
LANGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

BINKLEY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	026912	COMPL. DATE	01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3			N	-0-					-0-	
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3			N	-0-					-0-	
01	310 N	193	-0-	-117 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-	
02	280 N	127	-0-	-153 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3			N	-0-					-0-	
*04	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-					-0-	

BINKLEY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026913	COMPL. DATE	05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159	3			N	-0-					-0-	
12	186 N	152	-0-	-34 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-	
01	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	3			N	-0-					-0-	
02	140 N	60	-0-	-80 B	-0-	60	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	155 N	109	-0-	-46 B	-0-	109	3			N	-0-					-0-	
*04	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-	

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026914	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	3			N	-0-					-0-	
12	341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	3			N	-0-					-0-	
01	341 N	171	-0-	-170 B	-0-	171	3			N	-0-					-0-	
02	280 N	112	-0-	-168 B	-0-	112	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	279 N	204	-0-	-75 B	-0-	204	3			N	-0-					-0-	
*04	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3			N	-0-					-0-	

BOATMAN BANK		WELL #:		2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

BOATMAN BANK		WELL #:		3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
BARBEE, O. V.		WELL #:		1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3			N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3			N	-0-			-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 3			N	-0-			-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3			N	-0-			-0-
*04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-			-0-

MCCOY		WELL #:		3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

FRANKS		WELL #:		B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022													

WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WHITTINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	198 1	197 3		N	-0-			-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	172 1	172 3		N	-0-			-0-
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	195 1	194 3		N	-0-			-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	158 1	158 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	163 1	163 3		N	-0-			-0-
*04	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	152 1	151 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	240 N	137	-0-	-103 B	-0-	137 3			N	-0-			201
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3			N	-0-			201
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3			N	-0-			201
02	140 N	72	-0-	-68 B	-0-	72 3			N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94 3			N	-0-			201
04	150 N	30	-0-	-120 B	-0-	30 3			N	-0-			201

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
LAX		WELL #:		1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11 B	-0-	49 3		N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #:		2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 3		N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3		N	-0-			-0-

BAILEY, MELVIN		WELL #:		1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998	PERF. 1805 - 1940	
11	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752	PERF. 1649 - 1732	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701	PERF. 878 - 2008	
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 3		N	-0-			-0-
02	56 N	51	-0-	-5 B	-0-	51 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 3		N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD							
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634										
FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	1804 - 2046		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WILLENE		WELL #:		1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120	PERF.	1882 - 2081		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF.	1904 - 2036		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BINKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1904 - 2174		
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3			N	-0-			-0-
12	248 N	109	-0-	-139 B	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	248 N	68	-0-	-180 B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4 B	-0-	164	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3			N	-0-			-0-
*04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-			-0-

FARREN		WELL #:		1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1706 - 1995		
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 N	40	-0-	-16 B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*04	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-

PAKAN		WELL #:		1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1957 - 2090		
11	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3			N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	3			N	-0-			-0-
02	56 N	30	-0-	-26 B	-0-	30	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3			N	-0-			-0-
*04	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3			N	-0-			-0-

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

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
WILLIE		WELL #:		1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044	

11	120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
01	124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3		N	-0-			-0-

JOINER		WELL #:		1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2126 - 2450	

11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
12	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
02	280 N	218	-0-	-62 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-			-0-
*04	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3		N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641										
FRANKS		WELL #:		B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RAILSBACK, J. J.		688495										
JEFE		WELL #:		1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF. N/A	

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RAYMOND, NEAL		695580										
CLAY, L. E.		WELL #:		1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER															
RED LINE COMPANY, LTD.			697042																		
CHAPMAN		WELL #:	1007	RRCID ->	025842	COMPL. DATE	06/26/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
MORSE, J.												WELL #:	1	RRCID ->	025843	COMPL. DATE	03/30/1956	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-					
REYNOLDS, E. E.												WELL #:	1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-					
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-					
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-					
02	84 N	6	-0-	-78 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-					
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-					
WEBB												WELL #:	A 18	RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-					
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-					
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-					
02	140 N	136	-0-	-4 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-					
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-					
COLEBANK												WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-					
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-					
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
COLEBANK												WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-					
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-					
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
REMUDA OPERATING COMPANY			701606							
GLENN, ESSIE		WELL #:	1	RRCID -> 040723	COMPL. DATE 08/10/1966	TOTAL DEPTH	2454	PERF. 2334 - 2392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
02	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-		N	NO RPT		-0-

RENEAU OIL CO.			701746							
KENDA		WELL #:	1	RRCID -> 098936	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1970 - 2044		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

KORBIN		WELL #:	1	RRCID -> 098945	COMPL. DATE 01/23/1982	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 2121 - 2299		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CHAD		WELL #:	1	RRCID -> 101523	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2077 - 2226		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAIRE		WELL #:	1	RRCID -> 104333	COMPL. DATE 08/28/1982	TOTAL DEPTH	2459	PERF. 2232 - 2446		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

SESCO		WELL #:	2	RRCID -> 109668	COMPL. DATE 01/09/1984	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2067 - 2215		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746							
SESCO		WELL #: 1		RRCID -> 109669		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1938 - 2042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

JAN		WELL #: 1		RRCID -> 109670		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1894 - 2023	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAL		WELL #: 1		RRCID -> 110638		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1826 - 1980	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 113701		COMPL. DATE 05/07/1984		TOTAL DEPTH 1993 PERF. 1779 - 1978	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHLEGEL		WELL #: 1		RRCID -> 114559		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1813 - 2025	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 114562		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1801 - 1994	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU OIL CO.		//CONT.// 701746								
SCHLEGEL		WELL #: 2		RRCID -> 114563		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1798 - 1970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SESCO -C-		WELL #: 1		RRCID -> 114566		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1897 - 2045
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAIN		WELL #: 1		RRCID -> 114854		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 1526		PERF. 1413 - 1490
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAYCOCK, O. A.		WELL #: 7		RRCID -> 137278		COMPL. DATE 11/03/1984		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 1893 - 2200
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

RENEAU, JAMES SEED CO.		701747		RRCID -> 025783		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
LADD, PAUL		WELL #: 1								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

BRADLEY		WELL #: B 1		RRCID -> 026368		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
MCMURTRY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 2 RRCID -> 026385 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MCMURTRY												
WELL #: 3 RRCID -> 026386 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

FINLEY, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 026401 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

GEORGE /UNION/												
WELL #: 2 RRCID -> 026404 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MARTIN, W. C.												
WELL #: 1 RRCID -> 026411 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MORGAN												
WELL #: 3 RRCID -> 026415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SIMMS, L. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

STUCKEY, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 026424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WOFFORD, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 026427		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PURCELL, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 026431		COMPL. DATE 09/20/1929		TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			1311						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	1311		N	NO RPT	-0-

PURCELL, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 026433		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
PURCELL, M. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 026434		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HOLMES, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026542		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 3		RRCID -> 026547		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

NELSON, A. L.		WELL #: 5		RRCID -> 026548		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH, C.		WELL #: 1		RRCID -> 026550		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

VERMILLION, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 026712		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 026806		COMPL. DATE 02/18/1959		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FRANKS, H. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026807		COMPL. DATE 07/00/1959		TOTAL DEPTH 1970 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026809		COMPL. DATE 10/23/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: A 1		RRCID -> 026812		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ACKLEY, M. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026813		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
ACKLEY, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026814		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ACKLEY, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026815		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		142							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	142		N	NO RPT	-0-	

ACKLEY, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 026816		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

ATKINS, T. HARVEY		WELL #: 1		RRCID -> 026817		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

BINKLEY, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 026820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

CUDDEBACK, J. D. -COL-		WELL #: 1		RRCID -> 026821		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
CUUDEBACK, J. D. -LS-			WELL #:		1	RRCID -> 026822		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GORDON, G. C.			WELL #:		1 T	RRCID -> 026824		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GORDON, G. C.			WELL #:		2 T	RRCID -> 026825		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRISWOLD, R. W. M & D			WELL #:		1	RRCID -> 026826		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GRISWOLD, R. W.			WELL #:		2	RRCID -> 026828		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

GROGAN, JOHN W.			WELL #:		3	RRCID -> 026831		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747										
GROGAN, J. W.		WELL #:		B	1	RRCID -> 026832			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A		
									PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

JONES, T. C.		WELL #:		3	RRCID -> 026836			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

JONES, T. C.		WELL #:		4	RRCID -> 026837			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		2	RRCID -> 026839			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

LAYCOCK, A. J.		WELL #:		3	RRCID -> 026840			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:		3	RRCID -> 026843			COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
MAJOR, F. LEE		WELL #: 1		RRCID -> 026845		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

RITCHEY, VERNA		WELL #: 1		RRCID -> 026850		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TROSTLE, T. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026853		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 026856		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS & LAYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 026857		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

WOODLEY, E. L.		WELL #: A 1		RRCID -> 026858		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			628						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	628	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
WOODLEY, E. L.		WELL #: B 1		RRCID -> 026859		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
WOODLEY, E. L.		WELL #: C 1		RRCID -> 026860		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
LILLIAN & LUCILLE		WELL #: 1		RRCID -> 026877		COMPL. DATE 06/16/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026879		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026880		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			4093							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	4093	N	NO RPT	-0-	
GOOCH, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026881		COMPL. DATE 07/07/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026883		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 026888		COMPL. DATE 04/18/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

POWELL		WELL #: A 1		RRCID -> 026891		COMPL. DATE 12/16/1961		TOTAL DEPTH 2204 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

POWELL		WELL #: B 2		RRCID -> 026893		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PURKEY		WELL #: 1		RRCID -> 026894		COMPL. DATE 09/27/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RIPPY		WELL #: 1		RRCID -> 026895		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			//CONT.//		701747							
ANNETTE-STAFFORD			WELL #:		1	RRCID -> 026896			COMPL. DATE 08/12/1960		TOTAL DEPTH	1979 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

STAFFORD, J.			WELL #:		3	RRCID -> 026898			COMPL. DATE 11/00/1960		TOTAL DEPTH	2008 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

WALLACE			WELL #:		1	RRCID -> 026899			COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

CLOSE, IVEY			WELL #:		3	RRCID -> 026901			COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH	1420 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

CLOSE, IVEY			WELL #:		13	RRCID -> 026902			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

CLOSE, IVEY			WELL #:		14	RRCID -> 026903			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 17		RRCID -> 026905		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CLOSE, IVEY		WELL #: 19		RRCID -> 026907		COMPL. DATE 07/00/1930		TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

COOPER		WELL #: B 1		RRCID -> 026908		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GROGAN		WELL #: B 1		RRCID -> 026910		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CUDDEBACK		WELL #: 1		RRCID -> 026953		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 026954		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 026956		COMPL. DATE 01/18/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

M&D CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 026959		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

M&D CLOSE		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
GOOCH		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 7		RRCID -> 026969		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GOOCH		WELL #: 8		RRCID -> 026970		COMPL. DATE 01/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HATCHER, M.		WELL #: 3		RRCID -> 026972		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

KRIZAN		WELL #: 1		RRCID -> 026974		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST												
RENEAU, JAMES SEED CO.												
STAUFFER, I. D.												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 701747												
WELL #: 1 RRCID -> 026976 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

WALLACE, ED. R.												
WELL #: 1 RRCID -> 026977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

FRANKS, H. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 026986 COMPL. DATE 05/24/1958 TOTAL DEPTH 2061 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

FRANKS, H. E.												
WELL #: B 1 RRCID -> 026988 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 2044 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				484	-0-	B	484					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	484					-0-

FRANKS, H. E. -B-												
WELL #: B 2 RRCID -> 026989 COMPL. DATE 12/15/1958 TOTAL DEPTH 2055 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

FRANKS, H. E.												
WELL #: B 3 RRCID -> 026990 COMPL. DATE 02/09/1959 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				279	-0-	B	279					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	279					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
FRANKS, H. E.		WELL #: B 4		RRCID -> 026991		COMPL. DATE 03/03/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ATKINS		WELL #: 1		RRCID -> 026992		COMPL. DATE 11/22/1945		TOTAL DEPTH 1831 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 2		RRCID -> 026994		COMPL. DATE 03/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN		WELL #: 1		RRCID -> 027045		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

VALENCIK		WELL #: 1		RRCID -> 027046		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

LANKFORD		WELL #: 1		RRCID -> 039409		COMPL. DATE 11/17/1962		TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2150 - 2235	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	2	RRCID -> 039530	COMPL. DATE 10/13/1965	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1859 - 2043		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
BRADLEY, ELLA, -B-		WELL #:	3	RRCID -> 039531	COMPL. DATE 12/30/1965	TOTAL DEPTH	2037	PERF. 1875 - 1886		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 039827	COMPL. DATE 12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
COLEMAN, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 073140	COMPL. DATE 06/19/1977	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2310 - 2420		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
RENEAU		WELL #:	1	RRCID -> 080303	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1951 - 2128		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			209	-0-	B	209		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	209	N	NO RPT	-0-
BAKER		WELL #:	1	RRCID -> 090739	COMPL. DATE 07/09/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2022 - 2160		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747									
SIMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 090743		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1866 - 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

ELIZABETH		WELL #: 1002		RRCID -> 092337		COMPL. DATE 11/09/1980		TOTAL DEPTH 2026		PERF. 1936 - 1982	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 1		RRCID -> 092591		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1813 - 1999	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 2		RRCID -> 092592		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 2056		PERF. 1818 - 1971	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA		WELL #: 3		RRCID -> 093510		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1731 - 1854	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

TROXELL, E. F.		WELL #: 1		RRCID -> 094093		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1814 - 1910	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
CARPENTER		WELL #:	9501 A	RRCID ->	094094	COMPL. DATE	04/21/1981	TOTAL DEPTH	2240	PERF.	2083 - 2198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA-108-		WELL #:	1	RRCID ->	097256	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1587 - 2095
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-	

CADRA		WELL #:	1	RRCID ->	097258	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1650 - 1900
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

HOLMES		WELL #:	1	RRCID ->	097259	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	2178	PERF.	1776 - 1806
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	097260	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	2290	PERF.	1924 - 2246
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID ->	098548	COMPL. DATE	01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1964 - 2137
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864 - 2006
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

HENRY		WELL #:	9601	RRCID ->	105397	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1996 - 2119
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

FRANCES		WELL #:	1	RRCID ->	106372	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2024 - 2104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
SESCO -B-		WELL #: 1		RRCID -> 114565		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2058 - 2357	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BEAU		WELL #: 2		RRCID -> 115533		COMPL. DATE 10/16/1984		TOTAL DEPTH 2366 PERF. 2051 - 2334	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TEDDER		WELL #: 3		RRCID -> 116435		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 2124 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

FITZGERALD		WELL #: 1		RRCID -> 122801		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1487 - 1628	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GROGAN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 127611		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1101 - 1216	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			137						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	137		N	NO RPT	-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 140597		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2109 - 2446	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 145973		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1967 - 2140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MANKINS		WELL #: 2		RRCID -> 149691		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2227 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 1		RRCID -> 151634		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2154 - 2184	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 2		RRCID -> 151635		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 2195 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

BELL, G.		WELL #: 3		RRCID -> 152880		COMPL. DATE 04/01/1968		TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2030 - 2217	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT	-0-

RENEAU		WELL #: 201A		RRCID -> 226519		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1500 - 4242	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
RENEAU #18-1		WELL #:	1801	RRCID ->	226522	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1600 - 4450
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RENEAU #2-2		WELL #:	202	RRCID ->	227467	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1752 - 1966
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			122							
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	122	N	NO RPT	-0-	

RHYNE, J.V.		706379								
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	026716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1866 - 1928
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RIO PETROLEUM, INC.		712840								
CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2420 - 2520
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	55	2	Y	-0-
12	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56	2	Y	-0-
01	62 N	41	-0-	-21	B	-0-	41	2	Y	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	B	-0-	41	2	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	2	Y	-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	Y	-0-

CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2440 - 2540
11	240 N	220	-0-	-20	B	-0-	220	2	Y	-0-
12	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2	Y	-0-
01	217 N	165	-0-	-52	B	-0-	165	2	Y	-0-
02	196 N	164	-0-	-32	B	-0-	164	2	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2	Y	-0-
*04	184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2	Y	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
ROJO OIL COMPANY				726701						
SAUNDERS, G. C. & H. E.		WELL #:		3	RRCID -> 025868	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				309						
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	309	N	-0-	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	309	N	NO RPT	-0-	
ROMINES OPERATING GROUP				727013						
EAKINS				WELL #:	6	RRCID -> 026489	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340 1	N	-0-	-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 1	N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 2	N	-0-	-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-	-0-
*04	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2	N	-0-	-0-
HUNT				WELL #:	1	RRCID -> 026526	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	300 N	291	-0-	-9	B	-0-	291 2	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 2	N	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302 2	N	-0-	-0-
02	280 N	228	-0-	-52	B	-0-	228 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	310 N	191	-0-	-119	B	-0-	191 2	N	-0-	-0-
*04	300 N	248	-0-	-52	B	-0-	248 2	N	-0-	-0-
SLT DAKOTA OPERATING, INC.				740337						
CLAY, A. R.				WELL #:	1	RRCID -> 026334	COMPL. DATE 12/00/1960	TOTAL DEPTH	2197	PERF. N/A
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
DOUGLAS, R. F.				WELL #:	4	RRCID -> 033871	COMPL. DATE 09/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
LAYCOCK				WELL #:	13	RRCID -> 038264	COMPL. DATE 11/06/1961	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1950 - 1966
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
LAYCOCK		WELL #:	198	RRCID ->	038265	COMPL. DATE	09/27/1965	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1965 - 1982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TITTLE, L. M. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	038266	COMPL. DATE	12/25/1964	TOTAL DEPTH	2096	PERF. 2006 - 2010
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TITTLE		WELL #:	183	RRCID ->	038267	COMPL. DATE	09/28/1965	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1968 - 1984
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TITTLE, L. M.		WELL #:	1	RRCID ->	038268	COMPL. DATE	12/02/1964	TOTAL DEPTH	2005	PERF. 1930 - 1934
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

ST. MARYS		WELL #:	1	RRCID ->	038269	COMPL. DATE	01/14/1965	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1996 - 2000
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	039246	COMPL. DATE	12/30/1964	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 2084 - 2188
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE	
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.// 740337							
ST. MARYS		WELL #: 1 A		RRCID -> 040106		COMPL. DATE 01/29/1966		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2001 - 2005	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

TITELLE		WELL #: 1 D		RRCID -> 040107		COMPL. DATE 02/04/1966		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1930 - 1934	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

SEWELL, BYRL -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 057133		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2160 - 2399	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #: 102		RRCID -> 065561		COMPL. DATE 11/15/1975		TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1776 - 1802	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #: 202		RRCID -> 075865		COMPL. DATE 02/28/1978		TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1764 - 1780	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

EMMERT		WELL #: 1099		RRCID -> 076463		COMPL. DATE 02/27/1978		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1970 - 1990	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885 PERF. 1802 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804 PERF. 1753 - 1773	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884 PERF. 1842 - 1856	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 2230 - 2270	
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1907 - 1927	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870 PERF. 1770 - 1775	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SLT DAKOTA OPERATING, INC.			//CONT.//	740337									
ELLIOTT, WINNIE			WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

LAYCOCK -A-			WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902	

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SHERIA			WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	2144	PERF.	N/A	

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218										
ABBOTT			WELL #:	1	RRCID ->	023685	COMPL. DATE	01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

11	870 N	860	-0-	-10	B	-0-	300 1	560 2	N	-0-		-0-	
12	1040 N	1040	-0-	-0-	B	-0-	310 1	730 2	N	-0-		-0-	
01	899 N	878	-0-	-21	B	-0-	310 1	568 2	N	-0-		-0-	
02	812 N	714	-0-	-98	B	-0-	280 1	434 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	310 1	664 2	N	-0-		-0-	
*04	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	436 1	543 2	N	-0-		-0-	

ANDREWS			WELL #:	1	RRCID ->	023686	COMPL. DATE	07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

11	480 N	421	-0-	-59	B	-0-	421 2		N	-0-		-0-	
12	496 N	473	-0-	-23	B	-0-	473 2		N	-0-		-0-	
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	408 2		N	-0-		-0-	
02	392 N	353	-0-	-39	B	-0-	353 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	465 N	415	-0-	-50	B	-0-	415 2		N	-0-		-0-	
04	390 N	377	-0-	-13	B	-0-	377 2		N	-0-		-0-	

BARKER -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023687	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

11	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 2		N	-0-		-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
01	310 N	300	-0-	-10	B	-0-	300 2		N	-0-		-0-	
02	280 N	280	-0-	-0-	B	-0-	280 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302 2		N	-0-		-0-	
04	300 N	282	-0-	-18	B	-0-	282 2		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BARNES -A-		WELL #: 1		RRCID -> 023688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-	-0-	
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-	-0-	
01	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-	-0-	
02	840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-	-0-	
04	900 N	887	-0-	-13 B	-0-	887 2	N	-0-	-0-	

BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 023689		COMPL. DATE 12/16/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 2	N	-0-	-0-	
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-	-0-	
02	280 N	248	-0-	-32 B	-0-	248 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 2	N	-0-	-0-	
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2	N	-0-	-0-	

BEASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 023690		COMPL. DATE 07/23/1971		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	870 N	815	-0-	-55 B	-0-	815 2	N	-0-	-0-	
12	837 N	805	-0-	-32 B	-0-	805 2	N	-0-	-0-	
01	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-	-0-	
02	756 N	716	-0-	-40 B	-0-	716 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2	N	-0-	-0-	
04	870 N	807	-0-	-63 B	-0-	807 2	N	-0-	-0-	

BEASLEY		WELL #: 2		RRCID -> 023691		COMPL. DATE 03/19/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-	-0-	
12	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2	N	-0-	-0-	
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-	-0-	
02	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-	-0-	
*04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-	-0-	

BEASLEY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 023692		COMPL. DATE 12/02/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-	-0-	
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2	N	-0-	-0-	
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-	-0-	
02	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-	-0-	
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441 2	N	-0-	-0-	

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 023693		COMPL. DATE 08/11/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-	-0-	
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-	-0-	
01	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-	-0-	
02	448 N	255	-0-	-193 B	-0-	255 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 2	N	-0-	-0-	
*04	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	2746	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BURDINE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	023695	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	280 N	231	-0-	-49 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	241	-0-	-69 B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
CALLHAM				WELL #:	1	RRCID ->	023696	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	252 N	206	-0-	-46 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	023697	COMPL. DATE	06/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	465 N	430	-0-	-35 B	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	476 N	396	-0-	-80 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*04	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
COFFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	023698	COMPL. DATE	11/08/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	300 N	267	-0-	-33 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252 N	237	-0-	-15 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
COUSINS				WELL #:	1	RRCID ->	023699	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	341 N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280 N	242	-0-	-38 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	310 N	273	-0-	-37 B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*04	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
CUBINE												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023700 COMPL. DATE 06/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1410 N	1244	-0-	-166 B	-0-	1244	2	N	-0-		-0-
12		1364 N	1329	-0-	-35 B	-0-	1329	2	N	-0-		-0-
01		1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2	N	-0-		-0-
02		1148 N	982	-0-	-166 B	-0-	982	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	1078	-0-	-255 B	-0-	1078	2	N	-0-		-0-
04		1320 N	898	-0-	-422 B	-0-	898	2	N	-0-		-0-

DARSEY "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 023701 COMPL. DATE 12/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
12		217 N	177	-0-	-40 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
01		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
02		196 N	173	-0-	-23 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2	N	-0-		-0-
*04		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-

DARSEY												
WELL #: 2 RRCID -> 023702 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		240 N	209	-0-	-31 B	-0-	209	2	N	-0-		-0-
12		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
01		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2	N	-0-		-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	2	N	-0-		-0-
04		210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173	2	N	-0-		-0-

DWYER												
WELL #: 1 RRCID -> 023703 COMPL. DATE 12/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2	N	-0-		-0-
12		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2	N	-0-		-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2	N	-0-		-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2	N	-0-		-0-

FOWLER												
WELL #: 1 RRCID -> 023704 COMPL. DATE 05/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2	N	-0-		-0-
12		1023 N	773	-0-	-250 B	-0-	773	2	N	-0-		-0-
01		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2	N	-0-		-0-
02		815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2	N	-0-		-0-
*04		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885	2	N	-0-		-0-

FOWLER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023705 COMPL. DATE 02/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	2	N	-0-		-0-
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2	N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2	N	-0-		-0-
02		224 N	203	-0-	-21 B	-0-	203	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
04		240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																
GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	023706	COMPL. DATE	08/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE					
11	720 N	652	-0-	-68 B	-0-	652	2			N	-0-				-0-					
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-				-0-					
01	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-				-0-					
02	616 N	579	-0-	-37 B	-0-	579	2			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	744 N	657	-0-	-87 B	-0-	657	2			N	-0-				-0-					
04	660 N	628	-0-	-32 B	-0-	628	2			N	-0-				-0-					
GLASS -A-												WELL #:	1	RRCID ->	023707	COMPL. DATE	01/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-				-0-					
12	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-				-0-					
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	2			N	-0-				-0-					
02	560 N	488	-0-	-72 B	-0-	488	2			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622	2			N	-0-				-0-					
*04	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-				-0-					
GOLDSTON												WELL #:	1	RRCID ->	023708	COMPL. DATE	07/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	540 N	530	-0-	-10 B	-0-	530	2			N	-0-				-0-					
12	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-				-0-					
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-				-0-					
02	504 N	428	-0-	-76 B	-0-	428	2			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	2			N	-0-				-0-					
*04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				-0-					
GRIFFIN												WELL #:	1	RRCID ->	023709	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	510 N	489	-0-	-21 B	-0-	489	2			N	-0-				-0-					
12	496 N	463	-0-	-33 B	-0-	463	2			N	-0-				-0-					
01	465 N	396	-0-	-69 B	-0-	396	2			N	-0-				-0-					
02	448 N	326	-0-	-122 B	-0-	326	2			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-				-0-					
*04	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-				-0-					
GROSS												WELL #:	1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-				-0-					
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-				-0-					
01	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-				-0-					
02	168 N	141	-0-	-27 B	-0-	141	2			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-				-0-					
04	210 N	161	-0-	-49 B	-0-	161	2			N	-0-				-0-					
HANNER -X-												WELL #:	1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324	2			N	-0-				-0-					
12	465 N	249	-0-	-216 B	-0-	249	2			N	-0-				-0-					
01	341 N	228	-0-	-113 B	-0-	228	2			N	-0-				-0-					
02	308 N	125	-0-	-183 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2			N	-0-				-0-					
*04	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-				-0-					

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
HERRINGTON														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 023712 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2600 - 2740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2		439 2		N	-0-			-0-
12	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2		409 2		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		442 2		N	-0-			-0-
02	392 N	323	-0-	-69 B	-0-	323 2		323 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		435 2		N	-0-			-0-
04	420 N	403	-0-	-17 B	-0-	403 2		403 2		N	-0-			-0-

HESS														
WELL #: 1 RRCID -> 023713 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648 2		648 2		N	-0-			-0-
12	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 2		648 2		N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49 B	-0-	695 2		695 2		N	-0-			-0-
02	616 N	611	-0-	-5 B	-0-	611 2		611 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 2		634 2		N	-0-			-0-
04	660 N	575	-0-	-85 B	-0-	575 2		575 2		N	-0-			-0-

HIBLER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 023714 COMPL. DATE 02/13/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 2		532 2		N	-0-			-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		532 2		N	-0-			-0-
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2		556 2		N	-0-			-0-
02	504 N	499	-0-	-5 B	-0-	499 2		499 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2		601 2		N	-0-			-0-
*04	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2		563 2		N	-0-			-0-

HIBLER -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 023715 COMPL. DATE 07/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2		848 2		N	-0-			-0-
12	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		805 2		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		663 2		N	-0-			-0-
02	700 N	550	-0-	-150 B	-0-	550 2		550 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	571	-0-	-204 B	-0-	571 2		571 2		N	-0-			-0-
*04	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 2		767 2		N	-0-			-0-

HIBLER														
WELL #: 1 RRCID -> 023716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		824 2		N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2		845 2		N	-0-			-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		857 2		N	-0-			-0-
02	756 N	751	-0-	-5 B	-0-	751 2		751 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 2		863 2		N	-0-			-0-
*04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		842 2		N	-0-			-0-

HINK														
WELL #: 1 RRCID -> 023717 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	690 N	594	-0-	-96 B	-0-	594 2		594 2		N	-0-			-0-
12	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 2		670 2		N	-0-			-0-
01	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 2		653 2		N	-0-			-0-
02	560 N	559	-0-	-1 B	-0-	559 2		559 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621 2		621 2		N	-0-			-0-
04	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 2		609 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HOMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	023718	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
01		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-	
02		56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45 2	N	-0-		-0-	
04		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	

HORNSBY		WELL #:		1	RRCID ->	023719	COMPL. DATE	06/14/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		510 N	469	-0-	-41 B	-0-	469 2	N	-0-		-0-	
12		496 N	495	-0-	-1 B	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
01		450 N	450	-0-	-0 B	-0-	450 2	N	-0-		-0-	
02		448 N	338	-0-	-110 B	-0-	338 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 2	N	-0-		-0-	
*04		464 N	464	-0-	-0 B	-0-	464 2	N	-0-		-0-	

HOWARD		WELL #:		1	RRCID ->	023720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		743 N	743	-0-	-0 B	-0-	505 1	238 2	N	-0-	-0-	
12		713 N	502	-0-	-211 B	-0-	104 1	398 2	N	-0-	-0-	
01		537 N	537	-0-	-0 B	-0-	274 1	263 2	N	-0-	-0-	
02		644 N	405	-0-	-239 B	-0-	56 1	349 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		520 N	520	-0-	-0 B	-0-	115 1	405 2	N	-0-	-0-	
*04		632 N	632	-0-	-0 B	-0-	433 1	199 2	N	-0-	-0-	

HUDGINS		WELL #:		1	RRCID ->	023721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		120 N	78	-0-	-42 B	-0-	78 2		N	-0-	-0-	
12		97 N	97	-0-	-0 B	-0-	97 2		N	-0-	-0-	
01		110 N	110	-0-	-0 B	-0-	110 2		N	-0-	-0-	
02		86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
04		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 2		N	-0-	-0-	

HUDGINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023722	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	2417	PERF. 2268 -	2324
11		810 N	810	-0-	-0 B	-0-	810 2		N	-0-	-0-	
12		763 N	763	-0-	-0 B	-0-	763 2		N	-0-	-0-	
01		779 N	779	-0-	-0 B	-0-	779 2		N	-0-	-0-	
02		756 N	477	-0-	-279 B	-0-	477 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		901 N	901	-0-	-0 B	-0-	901 2		N	-0-	-0-	
*04		804 N	804	-0-	-0 B	-0-	804 2		N	-0-	-0-	

HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	023723	COMPL. DATE	02/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		728 N	728	-0-	-0 B	-0-	728 2		N	-0-	-0-	
12		719 N	719	-0-	-0 B	-0-	719 2		N	-0-	-0-	
01		778 N	778	-0-	-0 B	-0-	778 2		N	-0-	-0-	
02		672 N	663	-0-	-9 B	-0-	663 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		766 N	766	-0-	-0 B	-0-	766 2		N	-0-	-0-	
04		750 N	705	-0-	-45 B	-0-	705 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
JOHNSON																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

JOHNSON -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023725 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-					83	
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					83	
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					83	
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138	2			N	-0-					83	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-					83	
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	2			N	-0-					83	

JOHNSON -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023726 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-	
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-	
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-	
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-	
04	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-	

JOHNSON -C-																	
WELL #: 1 RRCID -> 023727 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-	
12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-	
01	155 N	154	-0-	-1 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-	
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-	
04	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-	

JOHNSTON																	
WELL #: 1 RRCID -> 023728 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	1350 N	1146	-0-	-204 B	-0-	1146	2			N	-0-					-0-	
12	1209 N	1092	-0-	-117 B	-0-	1092	2			N	-0-					-0-	
01	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-	
02	1064 N	946	-0-	-118 B	-0-	946	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-	
*04	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	196	1	1165	2	N	-0-					-0-	

JOLLY																	
WELL #: 1 RRCID -> 023729 COMPL. DATE 04/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11	540 N	523	-0-	-17 B	-0-	523	2			N	-0-					-0-	
12	496 N	458	-0-	-38 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-	
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-					-0-	
02	476 N	267	-0-	-209 B	-0-	267	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-					-0-	
*04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
KENNEDY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	390 N	311	-0-	-79 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
12	372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-	-0-
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-

KROUCH												
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
01	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
02	252 N	227	-0-	-25 B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-	-0-
*04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-	-0-
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-	-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
02	224 N	214	-0-	-10 B	-0-	214	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
12	186 N	99	-0-	-87 B	-0-	99	2			N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-	-0-
04	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A												
11	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
01	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
02	224 N	183	-0-	-41 B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
*04	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-

MAGEE												
WELL #: 1 RRCID -> 023735 COMPL. DATE 07/21/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-	-0-
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
01	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-	-0-
02	392 N	329	-0-	-63 B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-	-0-
*04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
MAJOR WELL #: 1 RRCID -> 023736 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12		775 N	766	-0-	-9 B	-0-	766	2			N	-0-					-0-
01		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02		784 N	751	-0-	-33 B	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04		810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-					-0-

MASSEY																	
WELL #: 1 RRCID -> 023737 COMPL. DATE 10/26/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
01		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02		280 N	235	-0-	-45 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-

MCLEAN, CITY OF																	
WELL #: 1 RRCID -> 023738 COMPL. DATE 07/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		120 N	99	-0-	-21 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12		124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MILLER																	
WELL #: 1 RRCID -> 023739 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
12		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-					-0-
01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
*04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-

MOORE																	
WELL #: 1 RRCID -> 023740 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01		704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02		728 N	585	-0-	-143 B	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04		690 N	686	-0-	-4 B	-0-	686	2			N	-0-					-0-

MOREMAN																	
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
12		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01		713 N	681	-0-	-32 B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02		672 N	596	-0-	-76 B	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
*04		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
PATTERSON			WELL #:	1	RRCID ->	023742	COMPL. DATE	12/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2			N	-0-			-0-
12		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2			N	-0-			-0-
01		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344 2			N	-0-			-0-
02		336 N	299	-0-	-37 B	-0-	299 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2			N	-0-			-0-
*04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-			-0-

PAULK			WELL #:	1	RRCID ->	023743	COMPL. DATE	06/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2			N	-0-			-0-
12		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 2			N	-0-			-0-
01		558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 2			N	-0-			-0-
02		560 N	442	-0-	-118 B	-0-	442 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		651 N	513	-0-	-138 B	-0-	513 2			N	-0-			-0-
*04		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2			N	-0-			-0-

REEVES			WELL #:	1	RRCID ->	023744	COMPL. DATE	02/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-			-0-
12		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 2			N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2			N	-0-			-0-
02		392 N	325	-0-	-67 B	-0-	325 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2			N	-0-			-0-
04		480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395 2			N	-0-			-0-

RICE			WELL #:	1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2			N	-0-			-0-
01		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-			-0-
02		336 N	322	-0-	-14 B	-0-	322 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2			N	-0-			-0-
*04		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2			N	-0-			-0-

RICE -A-			WELL #:	1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2292 - 2340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2			N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2			N	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2			N	-0-			-0-
02		532 N	520	-0-	-12 B	-0-	520 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2			N	-0-			-0-
*04		571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2			N	-0-			-0-

SAUNDERS			WELL #:	1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2			N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2			N	-0-			-0-
01		370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2			N	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2			N	-0-			-0-
*04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
SIMMONS															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 023748 COMPL. DATE 09/25/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
02		112 N	100	-0-	-12 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
04		120 N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-			-0-

SHAW															
WELL #: 1 RRCID -> 023749 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02		420 N	210	-0-	-210 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
*04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-

STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 023750 COMPL. DATE 03/10/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
12		558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01		651 N	515	-0-	-136 B	-0-	515	2			N	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522	2			N	-0-			-0-
04		510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482	2			N	-0-			-0-

STEWART															
WELL #: 1 RRCID -> 023751 COMPL. DATE 08/28/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04		90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-

STUBBS															
WELL #: 1 RRCID -> 023752 COMPL. DATE 06/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
12		527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01		496 N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
02		476 N	357	-0-	-119 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
*04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2			N	-0-			-0-

TIBBETS															
WELL #: 1 RRCID -> 023753 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-			-0-
12		713 N	654	-0-	-59 B	-0-	654	2			N	-0-			-0-
01		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
02		616 N	546	-0-	-70 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		651 N	617	-0-	-34 B	-0-	617	2			N	-0-			-0-
04		630 N	611	-0-	-19 B	-0-	611	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
VAN SANT //CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023755 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-		-0-
12		434 N	433	-0-	-1 B	-0-	433 2		N	-0-		-0-
01		372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 2		N	-0-		-0-
02		392 N	337	-0-	-55 B	-0-	337 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340 2		N	-0-		-0-
*04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-

WILSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023757 COMPL. DATE 05/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
12		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
02		224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
*04		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		-0-

WILSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023758 COMPL. DATE 07/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
01		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
02		336 N	329	-0-	-7 B	-0-	329 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	371	-0-	-32 B	-0-	371 2		N	-0-		-0-
04		390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 2		N	-0-		-0-

WILLIS												
WELL #: 1 RRCID -> 023759 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 2		N	-0-		-0-
12		775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759 2		N	-0-		-0-
01		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2		N	-0-		-0-
02		728 N	625	-0-	-103 B	-0-	625 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 2		N	-0-		-0-
04		780 N	741	-0-	-39 B	-0-	741 2		N	-0-		-0-

WILLIS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 2		N	-0-		-0-
12		806 N	786	-0-	-20 B	-0-	786 2		N	-0-		-0-
01		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2		N	-0-		-0-
02		717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2		N	-0-		-0-
*04		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2		N	-0-		-0-

WOODS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023761 COMPL. DATE 07/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-		-0-
12		496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
01		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2		N	-0-		-0-
02		476 N	360	-0-	-116 B	-0-	360 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2		N	-0-		-0-
04		510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
YOES															
WELL #: 1 RRCID -> 023762 COMPL. DATE 03/13/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	269	-0-	-39	B	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	329	N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330	N	319	-0-	-11	B	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
YOES -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 023763 COMPL. DATE 08/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	620	N	617	-0-	-3	B	-0-	617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620	N	589	-0-	-31	B	-0-	589	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	588	N	522	-0-	-66	B	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	651	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	602	N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ASHBY, J. A.															
WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	695	N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806	N	776	-0-	-30	B	-0-	776	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806	N	588	-0-	-218	B	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	477	-0-	-167	B	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	775	N	580	-0-	-195	B	-0-	580	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	570	N	454	-0-	-116	B	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HUGGINS, D. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	720	N	682	-0-	-38	B	-0-	682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775	N	754	-0-	-21	B	-0-	754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713	N	697	-0-	-16	B	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	595	-0-	-49	B	-0-	595	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744	N	660	-0-	-84	B	-0-	660	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BAKER															
WELL #: 1 RRCID -> 024591 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SHORT															
WELL #: 2 RRCID -> 025786 COMPL. DATE 10/06/1953 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2460 - 2468															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HUDGINS													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 2		N	-0-			-0-
12		501 N	501	-0-	-0 B	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 2		N	-0-			-0-
02		448 N	439	-0-	-9 B	-0-	439 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2		N	-0-			-0-
*04		457 N	457	-0-	-0 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-

CHAPMAN -A-													
WELL #: 2 RRCID -> 025853 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 025976 COMPL. DATE 05/23/1954 TOTAL DEPTH 1744 PERF. N/A													
11		221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
01		247 N	247	-0-	-0 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
02		196 N	149	-0-	-47 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	220 2		N	-0-			-0-
04		240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 025977 COMPL. DATE 06/05/1954 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

ALDOUS -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 025978 COMPL. DATE 04/07/1958 TOTAL DEPTH 2035 PERF. N/A													
11		278 N	278	-0-	-0 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12		374 N	374	-0-	-0 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01		376 N	376	-0-	-0 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0 B	-0-	397 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		410 N	410	-0-	-0 B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
*04		471 N	471	-0-	-0 B	-0-	471 2		N	-0-			-0-

ALDOUS -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 025979 COMPL. DATE 02/13/1958 TOTAL DEPTH 1957 PERF. N/A													
11		310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12		323 N	323	-0-	-0 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
01		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2		N	-0-			-0-
02		280 N	269	-0-	-11 B	-0-	269 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
*04		317 N	317	-0-	-0 B	-0-	317 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
ALDOUS -E-		WELL #: 1		RRCID -> 025980		COMPL. DATE 08/11/1956		TOTAL DEPTH 1833 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 2	N	-0-	-0-
12	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-	-0-
01	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-	-0-
02	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 2	N	-0-	-0-
*04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-	-0-

ALDOUS -F-		WELL #: 1		RRCID -> 025981		COMPL. DATE 04/16/1956		TOTAL DEPTH 1990 PERF. N/A	
11	300 N	266	-0-	-34 B	-0-	266 2	N	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-	-0-
01	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	302 2	N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-	-0-
*04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-	-0-

ALDOUS -G-		WELL #: 1		RRCID -> 025982		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A	
11	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-	-0-
*04	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-

ALDOUS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 025983		COMPL. DATE 01/30/1960		TOTAL DEPTH 1952 PERF. N/A	
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 2	N	-0-	-0-
12	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 2	N	-0-	-0-
01	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2	N	-0-	-0-
02	476 N	439	-0-	-37 B	-0-	439 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2	N	-0-	-0-
*04	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-	-0-

ALDOUS -I-		WELL #: 1		RRCID -> 025984		COMPL. DATE 01/28/1960		TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A	
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-	-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 2	N	-0-	-0-
01	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235 2	N	-0-	-0-
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	207 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-	-0-
04	240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226 2	N	-0-	-0-

AMERSON		WELL #: 1		RRCID -> 025985		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2	N	-0-	-0-
12	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2	N	-0-	-0-
*04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
ATKINSON															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 025986 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		150 N	106	-0-	-44 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-			-0-
02		112 N	98	-0-	-14 B	-0-	98	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
04		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-

ATKINSON -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 025987 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
11		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
12		682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
02		644 N	552	-0-	-92 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		651 N	559	-0-	-92 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
04		630 N	402	-0-	-228 B	-0-	402	2			N	-0-			-0-

AYCOCK															
WELL #: 1 RRCID -> 025989 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2			N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
*04		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-

BARKER															
WELL #: 1 RRCID -> 025991 COMPL. DATE 08/09/1957 TOTAL DEPTH 2202 PERF. N/A															
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-
12		341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-			-0-
01		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02		308 N	285	-0-	-23 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
*04		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-

BATSON															
WELL #: 1 RRCID -> 025993 COMPL. DATE 04/30/1958 TOTAL DEPTH 2075 PERF. N/A															
11		150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
12		155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-			-0-
02		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2			N	-0-			-0-

BAXTER															
WELL #: 3 RRCID -> 025996 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A															
11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-			-0-
04		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BAXTER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-				-0-
12	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319	2			N	-0-				-0-
02	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
*04	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129	PERF. N/A				
11	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114	2			N	-0-				-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-				-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
02	112 N	104	-0-	-8 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
*04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136	PERF. N/A				
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-				-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
*04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053	PERF. N/A				
11	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-
12	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
04	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73	2			N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		6	RRCID ->	026002	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	2108	PERF. N/A				
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2			N	-0-				-0-
12	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
02	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	2			N	-0-				-0-
04	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253	2			N	-0-				-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	026004	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A				
11	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124	2			N	-0-				-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-				-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-				-0-
02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
04	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BELL -E-		WELL #:		1	RRCID -> 026010			COMPL. DATE 04/08/1959			TOTAL DEPTH 1977	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		1	RRCID -> 026017			COMPL. DATE 05/10/1954			TOTAL DEPTH 1982	PERF. N/A		
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		2	RRCID -> 026018			COMPL. DATE 04/12/1958			TOTAL DEPTH 2184	PERF. N/A		
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
01	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*04	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		3	RRCID -> 026019			COMPL. DATE 04/15/1958			TOTAL DEPTH 2111	PERF. N/A		
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	2			N	-0-			-0-
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-			-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2			N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-

BERGMAN		WELL #:		4	RRCID -> 026020			COMPL. DATE 04/08/1958			TOTAL DEPTH 2167	PERF. N/A		
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179	2			N	-0-			-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-			-0-

BETENBOUGH		WELL #:		1	RRCID -> 026021			COMPL. DATE 03/07/1954			TOTAL DEPTH 1929	PERF. N/A		
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BETENBOUGH		WELL #:		2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763 2		N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 2		N	-0-			-0-
02	672 N	589	-0-	-83 B	-0-	589 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	761 N	755	-0-	-6 B	-0-	755 2		N	-0-			-0-
*04	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A	
11	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2		N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2		N	-0-			-0-
04	210 N	153	-0-	-57 B	-0-	153 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026025	COMPL. DATE	04/13/1957	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A	
11	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-			-0-
01	372 N	300	-0-	-72 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
02	280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-
04	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026026	COMPL. DATE	09/29/1957	TOTAL DEPTH	1978	PERF. N/A	
11	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
12	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
01	372 N	303	-0-	-69 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
04	300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -A-		WELL #:		5	RRCID ->	026027	COMPL. DATE	10/03/1957	TOTAL DEPTH	2102	PERF. N/A	
11	510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-
12	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
*04	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-			-0-

BETENBOUGH -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026028	COMPL. DATE	06/02/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A	
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
12	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2		N	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2		N	-0-			-0-
02	504 N	463	-0-	-41 B	-0-	463 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2		N	-0-			-0-
04	570 N	509	-0-	-61 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BETENBOUGH -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026029	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	2063	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
12		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2	N	-0-		-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
02		196 N	183	-0-	-13 B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2	N	-0-		-0-
*04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-

BJERG		WELL #:		1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-		-0-
*04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-

BOREN		WELL #:		1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
01		279 N	240	-0-	-39 B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-
04		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	2	N	-0-		-0-

BOREN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
02		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
*04		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	2	N	-0-		-0-

BORIN		WELL #:		1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF. N/A	
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2	N	-0-		-0-
02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2	N	-0-		-0-
*04		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-		-0-

BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2	N	-0-		-0-
12		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2	N	-0-		-0-
01		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*04		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BRAZOS RIVER GAS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-			-0-
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-			-0-
*04	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2		N	-0-			-0-
BRYAN												
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
02	56 N	53	-0-	-3 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	59 2		N	-0-			-0-
BRYAN												
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A												
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
01	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2		N	-0-			-0-
04	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
BURKHALTER												
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
11	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
04	150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
BUSH												
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2		N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-
CALDWELL												
WELL #: 2 RRCID -> 026045 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	690 N	537	-0-	-153 B	-0-	537 2		N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
01	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2		N	-0-			-0-
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2		N	-0-			-0-
04	840 N	660	-0-	-180 B	-0-	660 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
CANTRELL		WELL #: 1		RRCID -> 026046		COMPL. DATE 02/28/1960		TOTAL DEPTH 2162 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-	-0-
12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 2	N	-0-	-0-
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654 2	N	-0-	-0-
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631 2	N	-0-	-0-
*04	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-	-0-

CANTRELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026047		COMPL. DATE 06/16/1960		TOTAL DEPTH 2101 PERF. N/A	
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2	N	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2	N	-0-	-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
02	84 N	80	-0-	-4 B	-0-	80 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-	-0-
04	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-	-0-

CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 026048		COMPL. DATE 12/04/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	30 1	312 2	N	-0-
12	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	31 1	292 2	N	-0-
01	279 N	211	-0-	-68 B	-0-	31 1	180 2	N	-0-
02	252 N	28	-0-	-224 B	-0-	28 1		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	279 N	31	-0-	-248 B	-0-	31 1		N	-0-
04	210 N	30	-0-	-180 B	-0-	30 1		N	-0-

CITY GOLF CLUB		WELL #: 1		RRCID -> 026050		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-
12	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	15 1	274 2	N	-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	25 1	266 2	N	-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	25 1	234 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	11 1	303 2	N	-0-
*04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	11 1	273 2	N	-0-

CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 026051		COMPL. DATE 05/20/1957		TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A	
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2		N	-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2		N	-0-
02	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2		N	-0-
*04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2		N	-0-

CLARK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026052		COMPL. DATE 09/03/1957		TOTAL DEPTH 2169 PERF. N/A	
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2		N	-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		N	-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2		N	-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-
*04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2		N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2		N	-0-			-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143 2		N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02		140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
04		150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2		N	-0-			-0-

COLEMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A		
11		240 N	156	-0-	-84 B	-0-	156 2		N	-0-			-0-
12		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
02		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	80 1	152 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	43 1	221 2	N	-0-			-0-
*04		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	150 1	136 2	N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A		
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
04		240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	026059	COMPL. DATE	11/02/1953	TOTAL DEPTH	1987	PERF. N/A		
11		180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
01		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2		N	-0-			-0-

COLLINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026060	COMPL. DATE	03/15/1960	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A		
11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
01		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-			-0-
02		308 N	293	-0-	-15 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
04		330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283 2		N	-0-			-0-

DARGARTZ		WELL #:		1	RRCID ->	026063	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	1975	PERF. N/A		
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
12		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
01		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
04		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	026064	COMPL. DATE	06/14/1957	TOTAL DEPTH	2170	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-				-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-				-0-
*04	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-				-0-

DEGER		WELL #:		1	RRCID ->	026065	COMPL. DATE	11/30/1961	TOTAL DEPTH	2025	PERF.	N/A			
11	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-				-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-				-0-

DEKLE		WELL #:		1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-				-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
02	224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-				-0-

EMMERT		WELL #:		1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	N/A			
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-				-0-
12	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
01	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-				-0-
04	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-				-0-

EMMERT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	N/A			
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-				-0-
02	196 N	164	-0-	-32 B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-				-0-
04	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-				-0-

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-				-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
02	140 N	104	-0-	-36 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
*04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
FERRIL													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 026071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	2	N	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2	N	-0-			-0-
02		196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2	N	-0-			-0-
04		210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
FOSTER, WALTER													
WELL #: 1 RRCID -> 026073 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218	2	N	-0-			-0-
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	N	-0-			-0-
02		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2	N	-0-			-0-
04		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
FOSTER													
WELL #: 2 RRCID -> 026074 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
12		465 N	372	-0-	-93 B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
01		434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02		504 N	372	-0-	-132 B	-0-	372	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2	N	-0-			-0-
*04		413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	2	N	-0-			-0-
FOWLER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2	N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-			-0-
01		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-			-0-
02		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*04		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2	N	-0-			-0-
FOWLER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026076 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
01		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	28	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	31	1	N	-0-			-0-
*04		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	30	1	N	-0-			-0-
FOWLER -E-													
WELL #: 1 RRCID -> 026077 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		540 N	487	-0-	-53 B	-0-	487	2	N	-0-			-0-
12		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507	2	N	-0-			-0-
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
02		617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2	N	-0-			-0-
04		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
FOWLER -F- //CONT.// 760218																	
WELL #: 1 RRCID -> 026078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12		217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
01		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

GIERHART -X-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026079 COMPL. DATE 06/22/1962 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A																	
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*04		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-

GLENN																	
WELL #: 1 RRCID -> 026080 COMPL. DATE 04/20/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A																	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-					-0-

GLENN																	
WELL #: 2 RRCID -> 026081 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A																	
11		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*04		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-

GLENN																	
WELL #: 3 RRCID -> 026082 COMPL. DATE 04/01/1959 TOTAL DEPTH 1922 PERF. N/A																	
11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01		341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02		308 N	238	-0-	-70 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04		270 N	164	-0-	-106 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-

GLENN -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026083 COMPL. DATE 07/17/1957 TOTAL DEPTH 1915 PERF. N/A																	
11		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2			N	-0-			-0-
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
04	180 N	106	-0-	-74 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF. N/A			
11	150 N	143	-0-	-7 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-			-0-
04	180 N	156	-0-	-24 B	-0-	156	2			N	-0-			-0-

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A			
11	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		1	RRCID ->	026090	COMPL. DATE	06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	224 N	218	-0-	-6 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-			-0-
04	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2			N	-0-			-0-

GOOCH		WELL #:		2	RRCID ->	026091	COMPL. DATE	11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212	2			N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
02	196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-			-0-
*04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
GOOCH															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 3 RRCID -> 026092 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH															
WELL #: 4 RRCID -> 026093 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			-0-
12		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-			-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
02		280 N	272	-0-	-8 B	-0-	272	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
04		300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-

HALL															
WELL #: 1 RRCID -> 026094 COMPL. DATE 08/05/1957 TOTAL DEPTH 2157 PERF. N/A															
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
*04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-

HALL -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026095 COMPL. DATE 01/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		1470 N	1458	-0-	-12 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
12		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
01		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
02		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
04		1470 N	1414	-0-	-56 B	-0-	1414	2			N	-0-			-0-

HALL -B-															
WELL #: 1 RRCID -> 026096 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298	2			N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04		360 N	336	-0-	-24 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-

HALL -C-															
WELL #: 1 RRCID -> 026097 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 410 - 430															
11		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HALL -E-		WELL #: 1		RRCID -> 026098		COMPL. DATE 05/14/1958		TOTAL DEPTH 2103 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2	N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-	-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-	-0-
04	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253 2	N	-0-	-0-

HALL -F-		WELL #: 1		RRCID -> 026099		COMPL. DATE 06/30/1962		TOTAL DEPTH 1994 PERF. N/A	
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-	-0-
02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-	-0-
*04	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 026103		COMPL. DATE 01/00/1958		TOTAL DEPTH 1815 PERF. N/A	
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2	N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-	-0-
*04	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 2		RRCID -> 026104		COMPL. DATE 02/16/1958		TOTAL DEPTH 2033 PERF. N/A	
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 2	N	-0-	-0-
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-	-0-
01	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-	-0-

HENDERSON -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026106		COMPL. DATE 03/25/1960		TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A	
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-	-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-	-0-
02	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
04	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-	-0-

HOBBS		WELL #: 1		RRCID -> 026109		COMPL. DATE 10/23/1951		TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A	
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-	-0-
01	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-	-0-
*04	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
HOBBES		WELL #: 2		RRCID -> 026110		COMPL. DATE 07/04/1957		TOTAL DEPTH 2018 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-	-0-
*04	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-	-0-

HUDGINS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 026112		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-	-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-	-0-
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-	-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-	-0-

HUDGINS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 026113		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2	N	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2	N	-0-	-0-
01	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2	N	-0-	-0-
02	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2	N	-0-	-0-
04	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-	-0-

HUDGINS -C-		WELL #: 2		RRCID -> 026114		COMPL. DATE 05/11/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-	-0-
12	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413 2	N	-0-	-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-	-0-
02	420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-	-0-
04	420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394 2	N	-0-	-0-

HUFFINE		WELL #: 1		RRCID -> 026115		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2104 PERF. N/A	
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-	-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-	-0-
02	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-	-0-
*04	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-	-0-

KNOLL		WELL #: 3		RRCID -> 026117		COMPL. DATE 08/23/1958		TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A	
11	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
*04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
KNOLL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026118 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 2030 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	2			N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
02	252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-	-0-
04	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285	2			N	-0-	-0-

KNOLL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026119 COMPL. DATE 07/20/1955 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A												
11	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	222	2			N	-0-	-0-
12	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245	2			N	-0-	-0-
02	196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
04	240 N	199	-0-	-41 B	-0-	199	2			N	-0-	-0-

KNOLL -X-												
WELL #: 1 RRCID -> 026120 COMPL. DATE 06/29/1957 TOTAL DEPTH 2131 PERF. N/A												
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-	-0-
02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 2 RRCID -> 026123 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
11	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-	-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-	-0-
01	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-	-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-	-0-
*04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 5 RRCID -> 026124 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A												
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-	-0-
12	310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
01	310 N	262	-0-	-48 B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
02	280 N	180	-0-	-100 B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-	-0-
*04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK												
WELL #: 6 RRCID -> 026125 COMPL. DATE 05/25/1958 TOTAL DEPTH 1995 PERF. N/A												
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-	-0-
01	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-	-0-
02	196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
04	210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
LAYCOCK												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 10 RRCID -> 026128 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
01	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
02	252 N	215	-0-	-37	B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
04	270 N	269	-0-	-1	B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026129 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
11	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
02	252 N	229	-0-	-23	B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
04	270 N	190	-0-	-80	B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 13 RRCID -> 026130 COMPL. DATE 11/12/1961 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
11	430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376 2	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
02	392 N	322	-0-	-70	B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	407 N	407	-0-	-0-	B	-0-	407 2	N	-0-			-0-
04	360 N	326	-0-	-34	B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 14 RRCID -> 026131 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
LAYCOCK												
WELL #: 16 RRCID -> 026132 COMPL. DATE 12/02/1961 TOTAL DEPTH 1985 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
LAYCOCK -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 026134 COMPL. DATE 04/26/1958 TOTAL DEPTH 2068 PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
LAYCOCK -A-				WELL #: 3	RRCID -> 026135	COMPL. DATE 03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044	PERF.	415 -	427						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

LAYCOCK -A-				WELL #: 4	RRCID -> 026136	COMPL. DATE 07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	470 -	482						
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2				N	-0-					-0-	
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2				N	-0-					-0-	
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 2				N	-0-					-0-	
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	93 N	3	-0-	-90 B	-0-	3 2				N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-	

LAYCOCK -A-				WELL #: 6	RRCID -> 026138	COMPL. DATE 09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A							
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2				N	-0-					-0-	
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2				N	-0-					-0-	
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2				N	-0-					-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-	

LAYCOCK -A-				WELL #: 7	RRCID -> 026139	COMPL. DATE 03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

LAYCOCK -B-				WELL #: 1	RRCID -> 026141	COMPL. DATE 06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2				N	-0-					-0-	
12	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2				N	-0-					-0-	
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 2				N	-0-					-0-	
02	196 N	189	-0-	-7 B	-0-	189 2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2				N	-0-					-0-	
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184 2				N	-0-					-0-	

LAYCOCK -B-				WELL #: 2	RRCID -> 026142	COMPL. DATE 11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-	
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2				N	-0-					-0-	
02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2				N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-	-0-
12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-	-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-	-0-
04	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339	2			N	-0-	-0-

LONE STAR PRODUCING CO.				WELL #:	1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
02	168 N	154	-0-	-14 B	-0-	154	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
04	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-	-0-

LUMMUS				WELL #:	1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-	-0-
01	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
04	210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-	-0-

LUTES				WELL #:	1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A
11	210 N	181	-0-	-29 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
12	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-	-0-
02	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-	-0-
04	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	2			N	-0-	-0-

LUTES				WELL #:	2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A
11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-	-0-
04	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	2			N	-0-	-0-

LUTES				WELL #:	3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A
11	150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-	-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-	-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-	-0-
04	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LUTES		WELL #:		4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 2	N	-0-			-0-
01	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
02	504 N	445	-0-	-59 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2	N	-0-			-0-
04	510 N	421	-0-	-89 B	-0-	421 2	N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LUTES		WELL #:		7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF. N/A
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02	168 N	155	-0-	-13 B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
04	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
11	360 N	277	-0-	-83 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12	341 N	220	-0-	-121 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
01	372 N	224	-0-	-148 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2	N	-0-			-0-
04	210 N	171	-0-	-39 B	-0-	171 2	N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF. N/A
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
*04	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-

LUTES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF. N/A
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21 B	-0-	159 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MAGNOLIA		WELL #:		1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0 B	-0-	197 2		N	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230 2		N	-0-			-0-
02		149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		202 N	202	-0-	-0 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
*04		210 N	210	-0-	-0 B	-0-	210 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		348 N	348	-0-	-0 B	-0-	348 2		N	-0-			-0-
12		324 N	324	-0-	-0 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
01		321 N	321	-0-	-0 B	-0-	321 2		N	-0-			-0-
02		253 N	253	-0-	-0 B	-0-	253 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		279 N	45	-0-	-234 B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
04		270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 2		N	-0-			-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		461 N	461	-0-	-0 B	-0-	461 2		N	-0-			-0-
12		457 N	457	-0-	-0 B	-0-	457 2		N	-0-			-0-
01		462 N	462	-0-	-0 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
02		366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		469 N	469	-0-	-0 B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
*04		430 N	430	-0-	-0 B	-0-	430 2		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		278 N	278	-0-	-0 B	-0-	278 2		N	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0 B	-0-	262 2		N	-0-			-0-
01		250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250 2		N	-0-			-0-
02		252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		273 N	273	-0-	-0 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
*04		246 N	246	-0-	-0 B	-0-	246 2		N	-0-			-0-

MARTIN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		249 N	249	-0-	-0 B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01		234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234 2		N	-0-			-0-
02		224 N	202	-0-	-22 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
04		240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MARTINDALE		WELL #:		1	RRCID -> 026164			COMPL. DATE 05/18/1961			TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2	N	-0-		-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2	N	-0-		-0-
02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2	N	-0-		-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-

MASSEY -A-		WELL #:		3	RRCID -> 026167			COMPL. DATE 02/23/1958			TOTAL DEPTH	2077 PERF. N/A
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2	N	-0-		-0-
12		279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
01		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
04		300 N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2	N	-0-		-0-

MCALLISTER		WELL #:		1	RRCID -> 026169			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
01		93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66	2	N	-0-		-0-
02		37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*04		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2	N	-0-		-0-

MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID -> 026173			COMPL. DATE 08/12/2008			TOTAL DEPTH	2166 PERF. 2016 - 2138
11		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
12		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-		-0-
01		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-		-0-
02		560 N	547	-0-	-13 B	-0-	547	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2	N	-0-		-0-
04		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	2	N	-0-		-0-

MCCRACKEN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 026174			COMPL. DATE 03/03/1961			TOTAL DEPTH	2189 PERF. N/A
11		150 N	5	-0-	-145 B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2	N	-0-		-0-
02		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
*04		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 026175			COMPL. DATE 12/07/1960			TOTAL DEPTH	2065 PERF. N/A
11		570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
12		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2	N	-0-		-0-
01		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2	N	-0-		-0-
02		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		651 N	621	-0-	-30 B	-0-	621	2	N	-0-		-0-
*04		692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MCDOWELL //CONT.// 760218															
WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-
12		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-			-0-
01		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494	2			N	-0-			-0-
02		448 N	361	-0-	-87 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	2			N	-0-			-0-
04		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A															
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*04		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A															
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 6 RRCID -> 026180 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A															
11		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
12		310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-			-0-
02		280 N	245	-0-	-35 B	-0-	245	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
04		270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A															
11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
12		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02		343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04		360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
MCDOWELL //CONT.// 760218												
WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-	-0-
12	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658	2			N	-0-	-0-
01	744 N	678	-0-	-66 B	-0-	678	2			N	-0-	-0-
02	672 N	507	-0-	-165 B	-0-	507	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-	-0-
04	660 N	588	-0-	-72 B	-0-	588	2			N	-0-	-0-

MCFARLAND												
WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
12	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
02	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-	-0-
*04	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-	-0-

MILEUR												
WELL #: 1 RRCID -> 026188 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-	-0-
01	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
04	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 026189 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-	-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
02	112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-	-0-
*04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-	-0-

MONTGOMERY												
WELL #: 2 RRCID -> 026190 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-	-0-
02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-	-0-
04	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-	-0-

MORGAN -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026192 COMPL. DATE 08/26/1958 TOTAL DEPTH 2115 PERF. N/A												
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-	-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208	2			N	-0-	-0-
02	196 N	175	-0-	-21 B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	213	-0-	-4 B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
04	210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
MORGAN -B- //CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026193 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 2137 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-			-0-
*04		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
MORGAN -C- WELL #: 2 RRCID -> 026195 COMPL. DATE 09/23/1958 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A															
11		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-			-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
01		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
04		270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	2			N	-0-			-0-
MORGAN -D- WELL #: 1 RRCID -> 026196 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 2020 PERF. N/A															
11		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-			-0-
12		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
01		89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 026197 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A															
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02		16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
NEELY WELL #: 3 RRCID -> 026200 COMPL. DATE 12/03/1958 TOTAL DEPTH 1886 PERF. N/A															
11		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-			-0-
12		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
01		620 N	403	-0-	-217 B	-0-	403	2			N	-0-			-0-
02		448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			-0-
04		390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 026201 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
12		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
04		90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
NEWKIRK												
WELL #: 2 RRCID -> 026203 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 2015 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-	-0-
01	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-	-0-
02	448 N	407	-0-	-41 B	-0-	407	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-	-0-
04	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	2			N	-0-	-0-
NEWKIRK												
WELL #: 4 RRCID -> 026205 COMPL. DATE 06/19/1961 TOTAL DEPTH 1785 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 1 RRCID -> 026208 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-	-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
02	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
04	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-	-0-
NICHOLSON												
WELL #: 2 RRCID -> 026209 COMPL. DATE 05/09/1957 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A												
11	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	2			N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-	-0-
*04	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
NICHOLSON -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	2			N	-0-	-0-
02	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
04	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-	-0-
NICHOLSON -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026211 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231	2			N	-0-	-0-
12	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-	-0-
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-	-0-
04	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
NICHOLSON -C-															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: 1 RRCID -> 026212 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-				-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
04	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166	2			N	-0-				-0-

NICHOLSON -D-															
WELL #: 1 RRCID -> 026213 COMPL. DATE 11/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354	2			N	-0-				-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-				-0-
01	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
02	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
04	390 N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			N	-0-				-0-

NICHOLSON -F-															
WELL #: 1 RRCID -> 026215 COMPL. DATE 09/04/1951 TOTAL DEPTH 2134 PERF. N/A															
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-				-0-
12	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-				-0-
02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
*04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				-0-

NOEL															
WELL #: 1 RRCID -> 026217 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	2			N	-0-				-0-
02	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-

NOEL -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 026218 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	2			N	-0-				-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-				-0-
02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2			N	-0-				-0-
04	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233	2			N	-0-				-0-

NOEL -A-															
WELL #: 2 RRCID -> 026219 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
12	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
01	465 N	461	-0-	-4 B	-0-	461	2			N	-0-				-0-
02	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-				-0-
04	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
NOEL -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026220 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M		
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
02	168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-	-0-
04	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-	-0-
NOEL -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 026221 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-	-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-	-0-
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-	-0-
02	140 N	134	-0-	-6 B	-0-	134	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
*04	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-	-0-
NOEL -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 026222 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-	-0-
12	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-	-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-	-0-
02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
*04	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-	-0-
ONEIL												
WELL #: 1 RRCID -> 026223 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	240 N	223	-0-	-17 B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-	-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-	-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2			N	-0-	-0-
*04	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-
ONEIL												
WELL #: 2 RRCID -> 026224 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-	-0-
12	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-	-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-	-0-
04	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
ONEIL -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 026227 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1924 - 2028												
11	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			N	-0-	-0-
12	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-	-0-
02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-	-0-
04	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
ONEIL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026228	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
*04	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026229	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2	N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
04	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-

ONEIL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069 PERF. N/A
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-
12	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
01	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
02	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
*04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 2	N	-0-		-0-

ONEIL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943 PERF. N/A
11	210 N	173	-0-	-37 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
*04	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 2	N	-0-		-0-

ONEIL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981 PERF. N/A
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
12	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-		-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
*04	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2	N	-0-		-0-

ONEIL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874 PERF. N/A
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
*04	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 026234		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	168 N	159	-0-	-9 B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
*04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-				-0-
ORR		WELL #: 2		RRCID -> 026235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-				-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
04	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
ORR		WELL #: 3		RRCID -> 026236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-				-0-
12	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2			N	-0-				-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	2			N	-0-				-0-
02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2			N	-0-				-0-
*04	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-				-0-
ORR		WELL #: 4		RRCID -> 026237		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-				-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2			N	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-				-0-
04	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2			N	-0-				-0-
ORR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026238		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-				-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-				-0-
PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1774		PERF. N/A					
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
01	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
*04	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
PARRISH -C-			WELL #:	1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-		
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-		
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 2	N	-0-			-0-		
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 2	N	-0-			-0-		
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-		

PHIPPS			WELL #:	1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A	
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 2	N	-0-			-0-		
12	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 2	N	-0-			-0-		
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-		
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-		
*04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-		

PURKEY			WELL #:	1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976	PERF.	N/A	
11	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-		
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-			-0-		
01	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2	N	-0-			-0-		
02	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-			-0-		
*04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 2	N	-0-			-0-		

PURKEY -A-			WELL #:	A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	N/A	
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2	N	-0-			-0-		
12	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 2	N	-0-			-0-		
01	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-		
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-		
04	210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187 2	N	-0-			-0-		

RAU			WELL #:	1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 2	N	-0-			-0-		
12	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542 2	N	-0-			-0-		
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-		
02	504 N	467	-0-	-37 B	-0-	467 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-			-0-		
*04	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-		

SANDERS			WELL #:	1	RRCID ->	026250	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-			-0-		
12	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-		
01	248 N	230	-0-	-18 B	-0-	230 2	N	-0-			-0-		
02	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2	N	-0-			-0-		
*04	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		434								
SANDERS		//CONT.//		760218								
		WELL #:		2		RRCID ->	026251	COMPL. DATE	11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M		
11	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2		N	-0-	-0-
12	465 N	434	-0-	-31	B	-0-	434	2		N	-0-	-0-
01	496 N	485	-0-	-11	B	-0-	485	2		N	-0-	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-	-0-
04	480 N	407	-0-	-73	B	-0-	407	2		N	-0-	-0-

SCHOONOVER				WELL #:	1	RRCID ->	026252	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-	-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2		N	-0-	-0-
*04	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-	-0-

SCHOONOVER				WELL #:	2	RRCID ->	026253	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	2		N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-	-0-
02	335 N	335	-0-	-0-	B	-0-	335	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405	2		N	-0-	-0-
04	360 N	349	-0-	-11	B	-0-	349	2		N	-0-	-0-

SCHOONOVER				WELL #:	3	RRCID ->	026254	COMPL. DATE	09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2		N	-0-	-0-
01	248 N	241	-0-	-7	B	-0-	241	2		N	-0-	-0-
02	224 N	197	-0-	-27	B	-0-	197	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-	-0-
04	240 N	202	-0-	-38	B	-0-	202	2		N	-0-	-0-

SCOTT				WELL #:	1	RRCID ->	026255	COMPL. DATE	05/00/1960	TOTAL DEPTH	1905	PERF. N/A
11	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250	2		N	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-	-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-	-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2		N	-0-	-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2		N	-0-	-0-

SCRUGGS				WELL #:	1	RRCID ->	026256	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2		N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2		N	-0-	-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320	2		N	-0-	-0-
04	300 N	258	-0-	-42	B	-0-	258	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
SCRUGGS -A-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026258 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02		140 N	108	-0-	-32 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
SCRUGGS -A-																	
WELL #: 2 RRCID -> 026259 COMPL. DATE 11/00/1958 TOTAL DEPTH 1932 PERF. N/A																	
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04		270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
SCRUGGS -B-																	
WELL #: 1 RRCID -> 026260 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A																	
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*04		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
SHERWOOD																	
WELL #: 1 RRCID -> 026262 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SMITH																	
WELL #: 1 RRCID -> 026264 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1870 PERF. N/A																	
11		209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12		248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
SMITH																	
WELL #: 2 RRCID -> 026265 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A																	
11		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SMITH												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 026266 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 1903 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-		-0-
12		375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2		N	-0-		-0-
01		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
02		336 N	326	-0-	-10 B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N	-0-		-0-
*04		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
SMITH -A-												
WELL #: 3 RRCID -> 026269 COMPL. DATE 05/10/1958 TOTAL DEPTH 2052 PERF. N/A												
11		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2		N	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2		N	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2		N	-0-		-0-
*04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-
SMITH -A-												
WELL #: 4 RRCID -> 026270 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SMITH -B-												
WELL #: 1 RRCID -> 026271 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1947 PERF. N/A												
11		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-		-0-
12		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2		N	-0-		-0-
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
02		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
*04		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2		N	-0-		-0-
SMITH -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 026273 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
SMITH -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 026274 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A												
11		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N	-0-		-0-
01		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2		N	-0-		-0-
02		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
*04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SMITH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2			N	-0-		-0-
12		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-		-0-
01		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2			N	-0-		-0-
02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 2			N	-0-		-0-
04		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2			N	-0-		-0-

TINDALL -A-		WELL #:		A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014	PERF. N/A		
11		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 2			N	-0-		-0-
12		403 N	394	-0-	-9 B	-0-	394 2			N	-0-		-0-
01		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2			N	-0-		-0-
02		392 N	371	-0-	-21 B	-0-	371 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2			N	-0-		-0-
04		390 N	332	-0-	-58 B	-0-	332 2			N	-0-		-0-

TINSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TINSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 1981 - 2035		
11		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2			N	-0-		-0-
12		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2			N	-0-		-0-
01		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2			N	-0-		-0-
02		504 N	500	-0-	-4 B	-0-	500 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2			N	-0-		-0-
04		540 N	448	-0-	-92 B	-0-	448 2			N	-0-		-0-

WASHAM		WELL #:		1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996	PERF. N/A		
11		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 2			N	-0-		-0-
12		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 2			N	-0-		-0-
01		957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 2			N	-0-		-0-
02		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2			N	-0-		-0-
*04		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 2			N	-0-		-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 1774 - 1828		
11		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2			N	-0-		-0-
12		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 2			N	-0-		-0-
01		155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2			N	-0-		-0-
02		140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2			N	-0-		-0-
*04		172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WATTENBARGER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026282	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231	2	N	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	B	-0-	243	2	N	-0-
02	224 N	209	-0-	-15	B	-0-	209	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2	N	-0-
*04	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	2	N	-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026284	COMPL. DATE	02/25/1957	TOTAL DEPTH	2013	PERF. 1741 - 1931
11	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2	N	-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	2	N	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2	N	-0-
02	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488	2	N	-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451	2	N	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026285	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1776	PERF. N/A
11	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2	N	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	2	N	-0-
01	310 N	262	-0-	-48	B	-0-	262	2	N	-0-
02	252 N	235	-0-	-17	B	-0-	235	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-
*04	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-

WATTENBARGER -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026286	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2036	PERF. N/A
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2	N	-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2	N	-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2	N	-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-
04	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	146	2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #:	1	RRCID ->	026287	COMPL. DATE	01/01/1954	TOTAL DEPTH	1919	PERF. N/A
11	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-
01	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2	N	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-
*04	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68	2	N	-0-

WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000	PERF. N/A
11	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2	N	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	B	-0-	119	2	N	-0-
01	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2	N	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	B	-0-	101	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	117	2	N	-0-
04	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
WILLIAMS		WELL #:		3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 2	N	-0-		-0-
01	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
02	168 N	166	-0-	-2 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
04	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
02	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
02	140 N	138	-0-	-2 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
*04	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939 PERF. N/A
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 2	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -A-		WELL #:		4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856 PERF. N/A
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 2	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
02	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
*04	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILLIAMS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	468 N	468	-0-	-0-	B	-0-	366	1	102	2	N	-0-		-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	B	-0-	372	1	113	2	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	372	1	103	2	N	-0-		-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	336	1	86	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	376	1	106	2	N	-0-		-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	368	1	103	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A		
11	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2			N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	358	2			N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21	B	-0-	351	2			N	-0-		-0-
02	308 N	296	-0-	-12	B	-0-	296	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-		-0-
*04	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352	2			N	-0-		-0-

WILLIAMS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A		
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2			N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2			N	-0-		-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265	2			N	-0-		-0-
02	224 N	194	-0-	-30	B	-0-	194	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2			N	-0-		-0-
*04	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-		-0-

WILLIAMS -B-				WELL #:	4	RRCID ->	026298	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A		
11	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	6	1	234	2	N	-0-		-0-
12	279 N	256	-0-	-23	B	-0-	256	2			N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9	B	-0-	239	2			N	-0-		-0-
02	224 N	203	-0-	-21	B	-0-	203	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	4	1	256	2	N	-0-		-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	8	1	252	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -C-				WELL #:	1	RRCID ->	026299	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	2			N	-0-		-0-
01	341 N	284	-0-	-57	B	-0-	284	2			N	-0-		-0-
02	308 N	283	-0-	-25	B	-0-	283	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	341 N	333	-0-	-8	B	-0-	333	2			N	-0-		-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			N	-0-		-0-

WILLIAMS -C-				WELL #:	2	RRCID ->	026300	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A		
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			N	-0-		-0-
12	279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247	2			N	-0-		-0-
01	279 N	221	-0-	-58	B	-0-	221	2			N	-0-		-0-
02	224 N	209	-0-	-15	B	-0-	209	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	248 N	220	-0-	-28	B	-0-	220	2			N	-0-		-0-
04	210 N	190	-0-	-20	B	-0-	190	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WILLIAMS -D- WELL #: 1 RRCID -> 026301 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. N/A	EOM BALANCE
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2		N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2		N	-0-			-0-
*04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 2 RRCID -> 026302 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2		N	-0-			-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
04	210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 3 RRCID -> 026303 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-			-0-
01	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	308 N	273	-0-	-35 B	-0-	273 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -D- WELL #: 4 RRCID -> 026304 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-			-0-
04	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -F- WELL #: 1 RRCID -> 026306 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A												
11	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
12	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
04	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS -G- WELL #: 2 RRCID -> 026308 COMPL. DATE 01/00/1959 TOTAL DEPTH 1826 PERF. N/A												
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 2		N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
02	112 N	103	-0-	-9 B	-0-	103 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2		N	-0-			-0-
04	120 N	111	-0-	-9 B	-0-	111 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WILLOUGHBY WELL #: 1 RRCID -> 026309 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1977 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-			-0-
02		56 N	48	-0-	-8 B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 2 RRCID -> 026310 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A															
11		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2			N	-0-			-0-
01		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
04		450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	2			N	-0-			-0-

WILLOUGHBY WELL #: 3 RRCID -> 026311 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A															
11		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12		186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
02		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
*04		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 1 RRCID -> 026312 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1883 PERF. N/A															
11		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 2 RRCID -> 026313 COMPL. DATE 04/00/1958 TOTAL DEPTH 1895 PERF. N/A															
11		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-			-0-
01		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
04		390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER WELL #: 3 RRCID -> 026314 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1822 PERF. N/A															
11		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
12		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04		60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WISCHKAEMPER													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 4 RRCID -> 026315 COMPL. DATE 05/00/1958 TOTAL DEPTH 1865 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2		N	-0-			-0-
02	308 N	291	-0-	-17 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -A-													
WELL #: 1 RRCID -> 026316 COMPL. DATE 02/00/1957 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A													
11	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	279 N	239	-0-	-40 B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
02	252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*04	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -B-													
WELL #: 1 RRCID -> 026317 COMPL. DATE 03/06/1954 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A													
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80	2		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -C-													
WELL #: 1 RRCID -> 026318 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 2086 PERF. N/A													
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2		N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-
04	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -D-													
WELL #: 1 RRCID -> 026319 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1762 - 1888													
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
01	465 N	400	-0-	-65 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2		N	-0-			-0-
*04	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2		N	-0-			-0-

WISCHKAEMPER -F-													
WELL #: 1 RRCID -> 026320 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A													
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2		N	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
02	336 N	315	-0-	-21 B	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2		N	-0-			-0-
04	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
WOOD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 026321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
11		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2			N	-0-	-0-
12		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 2			N	-0-	-0-
01		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2			N	-0-	-0-
02		364 N	349	-0-	-15 B	-0-	349 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-	-0-
*04		411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2			N	-0-	-0-
WOODALL												
WELL #: 1 RRCID -> 026322 COMPL. DATE 02/00/1960 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A												
11		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2			N	-0-	-0-
12		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2			N	-0-	-0-
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2			N	-0-	-0-
02		448 N	347	-0-	-101 B	-0-	347 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2			N	-0-	-0-
04		390 N	299	-0-	-91 B	-0-	299 2			N	-0-	-0-
DAMRON												
WELL #: 1 RRCID -> 026336 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2			N	-0-	-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-	-0-
01		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-	-0-
02		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2			N	-0-	-0-
*04		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2			N	-0-	-0-
WHITTLES, C. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 026360 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			N	-0-	-0-
12		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 2			N	-0-	-0-
01		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2			N	-0-	-0-
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2			N	-0-	-0-
04		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133 2			N	-0-	-0-
MCCALL												
WELL #: 4 RRCID -> 026387 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1824 - 2005												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
DIAL												
WELL #: 1 RRCID -> 026459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2			N	-0-	-0-
12		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2			N	-0-	-0-
01		124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 2			N	-0-	-0-
02		112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57 2			N	-0-	-0-
04		120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
DIAL WELL #: 3 RRCID -> 026460 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
02	112 N	78	-0-	-34 B	-0-	78	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	57	-0-	-67 B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
04	120 N	75	-0-	-45 B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
DIAL WELL #: 4 RRCID -> 026461 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-				-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2			N	-0-				-0-
04	180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121	2			N	-0-				-0-
DIAL A WELL #: 2 RRCID -> 026462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	510 N	509	-0-	-1 B	-0-	509	2			N	-0-				-0-
12	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-				-0-
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482	2			N	-0-				-0-
02	476 N	327	-0-	-149 B	-0-	327	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527 N	240	-0-	-287 B	-0-	240	2			N	-0-				-0-
04	480 N	317	-0-	-163 B	-0-	317	2			N	-0-				-0-
EAKINS WELL #: 1 RRCID -> 026463 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	360 N	129	-0-	-231 B	-0-	129	2			N	-0-				-0-
12	279 N	109	-0-	-170 B	-0-	109	2			N	-0-				-0-
01	186 N	104	-0-	-82 B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
02	112 N	11	-0-	-101 B	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-				-0-
04	90 N	6	-0-	-84 B	-0-	6	2			N	-0-				-0-
DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
ALICE RUTH WELL #: 1 RRCID -> 026522 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
*04	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	168 N	125	-0-	-43 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2		N	-0-			-0-
04	180 N	113	-0-	-67 B	-0-	113	2		N	-0-			-0-

MORSE		WELL #:		A 1	RRCID ->	026557	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	2247	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

DICKEY, VERA		WELL #:		1	RRCID ->	026581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-
02	168 N	109	-0-	-59 B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	87	-0-	-99 B	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43 B	-0-	107	2		N	-0-			-0-

DICKEY, VERA		WELL #:		2	RRCID ->	026582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2		N	-0-			-0-
02	224 N	182	-0-	-42 B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	126	-0-	-122 B	-0-	126	2		N	-0-			-0-
04	240 N	164	-0-	-76 B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	026593	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
02	168 N	112	-0-	-56 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	91	-0-	-95 B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120	2		N	-0-			-0-

DIAL-DICKEY		WELL #:		3	RRCID ->	026594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01	527 N	462	-0-	-65 B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
02	476 N	303	-0-	-173 B	-0-	303	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	247	-0-	-249 B	-0-	247	2		N	-0-			-0-
04	450 N	325	-0-	-125 B	-0-	325	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MCDOWELL //CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 026865 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TAYLOR														
WELL #: 1 RRCID -> 026866 COMPL. DATE 01/00/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
12	341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2			N	-0-			-0-
02	308 N	194	-0-	-114 B	-0-	194	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	2			N	-0-			-0-
04	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288	2			N	-0-			-0-

EVANS														
WELL #: B 1 RRCID -> 026874 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	310 N	132	-0-	-178 B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	252 N	143	-0-	-109 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-

WESTFALL, VIGNA														
WELL #: 2 RRCID -> 027011 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2045 PERF. N/A														
11	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364	2			N	-0-			-0-
02	364 N	287	-0-	-77 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
04	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346	2			N	-0-			-0-

WEBB -D-														
WELL #: G 1 RRCID -> 027023 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2110 - 2250														
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-

BUD														
WELL #: 1 RRCID -> 027036 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 2030 - 2225														
11	13 N	1	-0-	-12 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: OCHILTREE		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218									
BELL -D-			WELL #:	3	RRCID ->	031520	COMPL. DATE	10/04/1963	TOTAL DEPTH	1855	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-		
12	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-		
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-		
02	336 N	314	-0-	-22 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-		
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 2	N	-0-			-0-		

CHRISTNER			WELL #:	1	RRCID ->	031521	COMPL. DATE	09/14/1963	TOTAL DEPTH	2001	PERF.	N/A	
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-		
12	186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-		
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-		
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-		
*04	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-		

CHRISTNER			WELL #:	2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	N/A	
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2	N	-0-			-0-		
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-			-0-		
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-			-0-		
02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-			-0-		
*04	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	N	-0-			-0-		

DARROW			WELL #:	1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A	
11	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-		
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2	N	-0-			-0-		
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-		
02	280 N	264	-0-	-16 B	-0-	264 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 2	N	-0-			-0-		
04	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290 2	N	-0-			-0-		

HENDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF.	2010 - 2044	
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2	N	-0-			-0-		
12	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-		
01	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2	N	-0-			-0-		
02	448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-			-0-		
04	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-		

LEDBETTER			WELL #:	2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF.	N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-		

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SCOTT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 031688		COMPL. DATE 10/11/1963		TOTAL DEPTH 2044		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	280 N	279	-0-	-1 B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-

FLOREY		WELL #: 1		RRCID -> 031949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
12	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					-0-

KING		WELL #: 1		RRCID -> 031950		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	84 N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

GOOCH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 033400		COMPL. DATE 02/20/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	364 N	329	-0-	-35 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MARTIN -C-		WELL #: 1		RRCID -> 033401		COMPL. DATE 01/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 033860		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH 1902		PERF. N/A						
11	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	168 N	149	-0-	-19 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID -> 033886			COMPL. DATE 08/14/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-				-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-				-0-
01		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-				-0-
02		84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2		N	-0-				-0-
04		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2		N	-0-				-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID -> 034747			COMPL. DATE 10/03/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
11		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563	2		N	-0-				-0-
12		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	2		N	-0-				-0-
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-				-0-
02		504 N	503	-0-	-1 B	-0-	503	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2		N	-0-				-0-
04		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491	2		N	-0-				-0-

BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID -> 035143			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2011 PERF. N/A			
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-				-0-
12		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2		N	-0-				-0-
01		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2		N	-0-				-0-
02		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2		N	-0-				-0-
04		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2		N	-0-				-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID -> 035620			COMPL. DATE 11/02/1964			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-				-0-
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2		N	-0-				-0-
01		217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2		N	-0-				-0-
02		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-				-0-
*04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-				-0-

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035790			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	2034 PERF. N/A			
11		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2		N	-0-				-0-
12		193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-				-0-
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2		N	-0-				-0-
02		196 N	192	-0-	-4 B	-0-	192	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2		N	-0-				-0-
*04		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2		N	-0-				-0-

HUDGINS -C-		WELL #:		4	RRCID -> 037363			COMPL. DATE 07/17/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
11		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2		N	-0-				-0-
12		310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2		N	-0-				-0-
01		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2		N	-0-				-0-
02		280 N	268	-0-	-12 B	-0-	268	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2		N	-0-				-0-
04		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK -B- //CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 040294 COMPL. DATE 09/28/1966 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1972 - 2033												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	2			N	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-	-0-
02	196 N	174	-0-	-22 B	-0-	174	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-	-0-
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-	-0-

LAYCOCK -B-												
WELL #: 3 RRCID -> 040811 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1900 - 1950												
11	330 N	287	-0-	-43 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
12	341 N	233	-0-	-108 B	-0-	233	2			N	-0-	-0-
01	279 N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-	-0-
02	280 N	132	-0-	-148 B	-0-	132	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-
*04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	-0-

BELL -D-												
WELL #: 4 RRCID -> 041325 COMPL. DATE 07/11/1966 TOTAL DEPTH 2126 PERF. 1896 - 1920												
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-	-0-
12	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171	2			N	-0-	-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-	-0-
02	168 N	80	-0-	-88 B	-0-	80	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-	-0-

WILLIAMS -H-												
WELL #: 2 RRCID -> 052190 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2368 - 2426												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANOMA PLANT #1												
WELL #: 1 RRCID -> 055848 COMPL. DATE 05/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

ROBERTS, J.												
WELL #: 4 RRCID -> 059598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2701 PERF. 2460 - 2580												
11	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-	-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2			N	-0-	-0-
01	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-	-0-
*04	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL																		
//CONT.// 760218																		
MCCALL WELL #: 1 RRCID -> 081324 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1799 - 1932																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

NORTHFORK WELL #: 2 RRCID -> 084007 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2146 - 2230																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

MCCALL WELL #: 2 RRCID -> 086227 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1797 - 1963																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

MCCALL WELL #: 3 RRCID -> 086228 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1805 - 1958																		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	

REID WELL #: 1 RRCID -> 086230 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1813 - 1972																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	

PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 086231 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2389 PERF. 2236 - 2376																		
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-		185	2			N	-0-					-0-	
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-		180	2			N	-0-					-0-	
01	186 N	181	-0-	-5 B	-0-		181	2			N	-0-					-0-	
02	168 N	163	-0-	-5 B	-0-		163	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	186 N	182	-0-	-4 B	-0-		182	2			N	-0-					-0-	
04	180 N	177	-0-	-3 B	-0-		177	2			N	-0-					-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 088112		COMPL. DATE 04/08/1980		TOTAL DEPTH 2320		PERF. 1824 - 2163				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
01	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

KINNARD -B-		WELL #: 1		RRCID -> 088954		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2046 - 2168				
11	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	2			N	-0-			-0-
01	93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	2			N	-0-			-0-
02	84 N	59	-0-	-25 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 089326		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 2310		PERF. 2023 - 2272				
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79 B	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 089481		COMPL. DATE 03/10/1980		TOTAL DEPTH 2186		PERF. 2041 - 2117				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TEDDER		WELL #: 1		RRCID -> 089626		COMPL. DATE 03/17/1980		TOTAL DEPTH 2169		PERF. 1993 - 2100				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURMAN		WELL #: 2		RRCID -> 090309		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2013 - 2194				
11	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
01	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
*04	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
TEDDER		WELL #:		2	RRCID ->	090614	COMPL. DATE	07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 - 2060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
12	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-				-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-				-0-
02	84 N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				-0-

LISTER		WELL #:		2	RRCID ->	093129	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 - 1940				
11	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-				-0-
02	168 N	143	-0-	-25 B	-0-	143	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-				-0-
*04	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-				-0-

MCALISTER -X-		WELL #:		2	RRCID ->	093130	COMPL. DATE	04/22/1981	TOTAL DEPTH	2183	PERF. 1978 - 2130				
11	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2			N	-0-				-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-				-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-				-0-
02	392 N	373	-0-	-19 B	-0-	373	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2			N	-0-				-0-
*04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		14	RRCID ->	093131	COMPL. DATE	04/08/1981	TOTAL DEPTH	2293	PERF. 1978 - 2115				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

MAGNOLIA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	093132	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1951 - 2069				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER -I-		WELL #:		1	RRCID ->	093133	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 1907 - 2027				
11	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-				-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	2			N	-0-				-0-
02	140 N	94	-0-	-46 B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-				-0-
*04	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
AYCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 093217		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 2032 - 2116	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434 2	N	-0-		-0-	
12	465 N	429	-0-	-36 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-	
01	434 N	416	-0-	-18 B	-0-	416 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	352	-0-	-40 B	-0-	352 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 2	N	-0-		-0-	
*04	390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379 2	N	-0-		-0-	

MCDOWELL		WELL #: 13		RRCID -> 093218		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 1972 - 2044	
11	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-	
12	112 N	112	-0-	-0 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
01	100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	77	-0-	-7 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-	
*04	113 N	113	-0-	-0 B	-0-	113 2	N	-0-		-0-	

BROWN -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093505		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 2420		PERF. 2153 - 2354	
11	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-	
12	130 N	130	-0-	-0 B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
01	134 N	134	-0-	-0 B	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	132 N	132	-0-	-0 B	-0-	132 2	N	-0-		-0-	
*04	129 N	129	-0-	-0 B	-0-	129 2	N	-0-		-0-	

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 093506		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2223		PERF. 2041 - 2170	
11	67 N	67	-0-	-0 B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
12	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
01	86 N	86	-0-	-0 B	-0-	86 2	N	-0-		-0-	
02	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	79 N	79	-0-	-0 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
*04	74 N	74	-0-	-0 B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	

NELSON		WELL #: 2		RRCID -> 094092		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 2733		PERF. 2334 - 2512	
11	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363 2	N	-0-		-0-	
12	369 N	369	-0-	-0 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-	
01	322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322 2	N	-0-		-0-	
02	221 N	221	-0-	-0 B	-0-	221 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	332 N	332	-0-	-0 B	-0-	332 2	N	-0-		-0-	
*04	349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349 2	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER -H-		WELL #: 1		RRCID -> 096134		COMPL. DATE 01/22/1981		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1926 - 2042	
11	148 N	148	-0-	-0 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-	
12	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
01	137 N	137	-0-	-0 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	112	-0-	-28 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	146 N	146	-0-	-0 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
*04	142 N	142	-0-	-0 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
SAYE		WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF.	1620 - 1726	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
12	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2	N	-0-		-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2	N	-0-		-0-
*04	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-

LULA		WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1876 - 1922	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF.	1907 - 2054	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BEAU		WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF.	2119 - 2370	
11	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	30	1	156	2	N	-0-
12	186 N	97	-0-	-89	B	-0-	31	1	66	2	N	-0-
01	186 N	31	-0-	-155	B	-0-	31	1			N	-0-
02	168 N	28	-0-	-140	B	-0-	28	1			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	31	1	114	2	N	-0-
*04	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	30	1	83	2	N	-0-

BUBBA		WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1682 - 1833	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

APRIL		WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455	PERF.	2202 - 2420	
11	150 N	133	-0-	-17	B	-0-	133	2			N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2			N	-0-
02	112 N	102	-0-	-10	B	-0-	102	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163	2			N	-0-
*04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	2			N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
PAM		WELL #: 1		RRCID -> 098941		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 2370		PERF. 2161 - 2343					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	150 N	118	-0-	-32 B	-0-	118	2			N	-0-				-0-
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	155 N	58	-0-	-97 B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	112 N	32	-0-	-80 B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
*04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-				-0-

VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 098943		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 2358		PERF. 2167 - 2339					
11	210 N	168	-0-	-42 B	-0-	168	2			N	-0-				-0-
12	217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	2			N	-0-				-0-
01	186 N	110	-0-	-76 B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
02	168 N	79	-0-	-89 B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
*04	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-				-0-

OLETA		WELL #: 1		RRCID -> 099266		COMPL. DATE 01/14/1982		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1868 - 1984					
11	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-				-0-
12	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-				-0-
01	248 N	87	-0-	-161 B	-0-	87	2			N	-0-				-0-
02	168 N	62	-0-	-106 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
*04	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-				-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 2		RRCID -> 100052		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2268 - 2412					
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
12	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
01	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-				-0-
02	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-
*04	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-

KIM		WELL #: 1		RRCID -> 100131		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1836 - 2010					
11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-				-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2			N	-0-				-0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-				-0-
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-				-0-
*04	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-				-0-

SIDNEY		WELL #: 1		RRCID -> 100132		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 2110		PERF. 1852 - 2066					
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-				-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-				-0-
01	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281	2			N	-0-				-0-
02	308 N	294	-0-	-14 B	-0-	294	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-				-0-
*04	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BUBBA				WELL #:	2	RRCID ->	100822	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1663 - 1866	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

RACHEL				WELL #:	1	RRCID ->	100824	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	2310	PERF.	2095 - 2282	
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-
*04	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-

VONDA				WELL #:	1	RRCID ->	102085	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	1871 - 2038	
11	570 N	450	-0-	-120 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
*04	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2			N	-0-			-0-

MERTAL				WELL #:	1	RRCID ->	102087	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	2140	PERF.	1897 - 2120	
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
02	224 N	28	-0-	-196 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-

BAILEY, LORENA				WELL #:	1	RRCID ->	102169	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2225 - 2286	
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-			-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-			-0-
02	308 N	271	-0-	-37 B	-0-	271	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-			-0-
*04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-

JACKIE				WELL #:	1	RRCID ->	103599	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	2065	PERF.	1830 - 2022	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
TEXOLA		WELL #: 1		RRCID -> 104240		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1887 - 1960								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 104334		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 2103 PERF. 1954 - 2030								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER		WELL #: 2		RRCID -> 104897		COMPL. DATE 12/21/1982		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2086 - 2247								
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	248 N	125	-0-	-123 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
*04	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-

CITY OF MCLEAN		WELL #: 3		RRCID -> 104899		COMPL. DATE 04/16/1983		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2423 - 2514								
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*04	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HARBER		WELL #: 1		RRCID -> 104903		COMPL. DATE 04/19/1982		TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2352 - 2507								
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
01	589 N	582	-0-	-7 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552	2			N	-0-					-0-

DRUCY		WELL #: 1		RRCID -> 104914		COMPL. DATE 10/30/1982		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2088 - 2388								
11	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	279 N	106	-0-	-173 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	279 N	10	-0-	-269 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
WEBB -C-		WELL #: 1		RRCID -> 105095		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2608 - 2078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-			-0-

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 105509		COMPL. DATE 07/04/1982		TOTAL DEPTH 2294		PERF. 2094 - 2240				
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-			-0-
02	112 N	88	-0-	-24 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
*04	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-			-0-

STAHL		WELL #: 1		RRCID -> 108749		COMPL. DATE 12/15/1983		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1812 - 2019				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GATLIN		WELL #: 1		RRCID -> 113220		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2562		PERF. 1960 - 2538				
11	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
12	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860	2			N	-0-			-0-
01	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
02	840 N	426	-0-	-414 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	767	-0-	-101 B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
04	900 N	885	-0-	-15 B	-0-	885	2			N	-0-			-0-

MERTEL		WELL #: 2		RRCID -> 114564		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 1978		PERF. 1818 - 1944				
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	7	-0-	-86 B	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-			-0-

HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 115309		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1808 - 1894				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
JEFF		WELL #:		1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 -	2086	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-	
12		186 N	53	-0-	-133 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
01		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

MCDOWELL				WELL #:	16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 -	2112

11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2	N	-0-			-0-	
12		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-	
01		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-	
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2	N	-0-			-0-	
*04		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-	

KNOLL -A-				WELL #:	2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 -	1908

11		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 2	N	-0-			-0-	
12		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 2	N	-0-			-0-	
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-			-0-	
02		224 N	188	-0-	-36 B	-0-	188 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 2	N	-0-			-0-	
04		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-	

BARNES -A-				WELL #:	2	RRCID ->	163988	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2385 -	2510

11		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 2	N	-0-			-0-	
12		899 N	778	-0-	-121 B	-0-	778 2	N	-0-			-0-	
01		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2	N	-0-			-0-	
02		728 N	724	-0-	-4 B	-0-	724 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-	
*04		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798 2	N	-0-			-0-	

BOYD				WELL #:	2H	RRCID ->	164023	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	2646	PERF. 2378 -	2646

11		877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-			-0-	
12		992 N	866	-0-	-126 B	-0-	866 2	N	-0-			-0-	
01		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 2	N	-0-			-0-	
02		812 N	586	-0-	-226 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 2	N	-0-			-0-	
*04		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-	

JOHNSTON				WELL #:	2	RRCID ->	164031	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF. 2390 -	2467

11		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 2	N	-0-			-0-	
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-	
01		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
02		112 N	96	-0-	-16 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2	N	-0-			-0-	
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BARNES -B-		WELL #: 2		RRCID -> 164032		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 2481		PERF. 2386 - 2481					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265	2	265	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	268	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	2	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2	269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2	271	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 164041		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2455 - 2514					
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2	311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2	313	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	307	2	307	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2	283	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOODS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164124		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 2314		PERF. 2203 - 2270					
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	342	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2	361	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2	316	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHAW -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164194		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2560 - 2720					
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2	552	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
12	620 N	544	-0-	-76 B	-0-	544	2	544	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578	2	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2	508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2	562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18
04	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536	2	536	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	18

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 164200		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 2342 - 2404					
11	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295	2	295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308	2	308	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	309	2	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2	281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2	309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ABBOTT		WELL #: 2		RRCID -> 164203		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 2573		PERF. 2364 - 2472					
11	540 N	439	-0-	-101 B	-0-	439	2	439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2	428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426	2	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	436	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	481	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2	510	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BEASLEY -A-		WELL #: 2		RRCID -> 164367		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 2475		PERF. 2390 - 2433		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1260 N	1221	-0-	-39 B	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	1222	-0-	-111 B	-0-	1222 2		N	-0-			-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377 2		N	-0-			-0-
02	1148 N	1087	-0-	-61 B	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1156	-0-	-164 B	-0-	1156 2		N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 164412		COMPL. DATE 08/01/1997		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2310 - 2343		
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
12	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 2		N	-0-			-0-
01	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2		N	-0-			-0-
04	450 N	401	-0-	-49 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165622		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 2735		PERF. 2570 - 2735		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RICE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 165627		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2307 - 2351		
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-
12	713 N	557	-0-	-156 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-			-0-
02	532 N	503	-0-	-29 B	-0-	503 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
04	600 N	540	-0-	-60 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 166031		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 2415		PERF. 2323 - 2363		
11	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2		N	-0-			-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
04	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-

BEASLEY -B-		WELL #: 2		RRCID -> 166070		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2347 - 2385		
11	690 N	637	-0-	-53 B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
12	744 N	607	-0-	-137 B	-0-	607 2		N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-			-0-
02	588 N	538	-0-	-50 B	-0-	538 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 2		N	-0-			-0-
*04	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		390 N	365	-0-	-25 B	-0-	365	2	N	-0-		-0-
12		403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380	2	N	-0-		-0-
01		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		-0-
02		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368	2	N	-0-		-0-
04		450 N	400	-0-	-50 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	6	1	333	2	N	-0-
12		403 N	346	-0-	-57 B	-0-	9	1	337	2	N	-0-
01		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	9	1	372	2	N	-0-
02		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	8	1	304	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	8	1	344	2	N	-0-
04		360 N	347	-0-	-13 B	-0-	48	1	299	2	N	-0-

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446
11		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
12		310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255	2	N	-0-		-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
04		300 N	244	-0-	-56 B	-0-	244	2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434
11		240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
12		279 N	221	-0-	-58 B	-0-	221	2	N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
02		224 N	204	-0-	-20 B	-0-	204	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	2	N	-0-		-0-
04		270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226	2	N	-0-		-0-

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
12		186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2	N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2	N	-0-		-0-
02		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-		-0-
04		210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189	2	N	-0-		-0-

GROSS		WELL #:		2	RRCID ->	166827	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2402 - 2436
11		600 N	571	-0-	-29 B	-0-	571	2	N	-0-		-0-
12		682 N	572	-0-	-110 B	-0-	572	2	N	-0-		-0-
01		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-		-0-
02		532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2	N	-0-		-0-
04		660 N	613	-0-	-47 B	-0-	147	1	466	2	N	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HERRINGTON		WELL #:	2	RRCID ->	166984	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2650 - 2706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
12		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-			-0-
01		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02		280 N	266	-0-	-14 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
04		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-

MAGEE		WELL #:	2	RRCID ->	167173	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	2452	PERF. 2342 - 2381		
11		390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-			-0-
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
01		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
02		364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
04		450 N	372	-0-	-78 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:	2	RRCID ->	167355	COMPL. DATE	10/27/1997	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 2230 - 2265		
11		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-			-0-
12		558 N	520	-0-	-38 B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
01		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
02		476 N	434	-0-	-42 B	-0-	434 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
04		540 N	482	-0-	-58 B	-0-	482 2	N	-0-			-0-

HORNSBY		WELL #:	2	RRCID ->	167396	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2400 - 2476		
11		90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
12		93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01		93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
02		84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
04		90 N	61	-0-	-29 B	-0-	61 2	N	-0-			-0-

HANNER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2354 - 2460		
11		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
12		403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02		336 N	333	-0-	-3 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
04		390 N	338	-0-	-52 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2576 - 2637		
11		450 N	425	-0-	-25 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
12		496 N	413	-0-	-83 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
02		392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2	N	-0-			-0-
04		480 N	408	-0-	-72 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
KROUCH		WELL #:		2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 - 2513
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		480 N	430	-0-	-50 B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444 2	N	-0-			-0-
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
04		480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-

HESS		WELL #:		2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 - 2679
11		450 N	424	-0-	-26 B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
12		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
01		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 2	N	-0-			-0-
02		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	419	-0-	-46 B	-0-	419 2	N	-0-			-0-
04		510 N	393	-0-	-117 B	-0-	393 2	N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 - 2254
11		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
12		341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 2	N	-0-			-0-
01		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
02		308 N	277	-0-	-31 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
04		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2	N	-0-			-0-

RICE		WELL #:		2	RRCID ->	167467	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2269 - 2304
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
12		620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 2	N	-0-			-0-
01		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 2	N	-0-			-0-
02		532 N	522	-0-	-10 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
04		600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		2	RRCID ->	167588	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	2506	PERF.	2370 - 2415
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
01		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59 2	N	-0-			-0-
04		90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55 2	N	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		2	RRCID ->	167839	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	2445	PERF.	2375 - 2410
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
01		496 N	492	-0-	-4 B	-0-	492 2	N	-0-			-0-
02		420 N	379	-0-	-41 B	-0-	379 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
04		480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FOWLER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 167849		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2334 - 2355	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	310 2		N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2		N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-		-0-
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2		N	-0-		-0-
04	420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-

HIBLER		WELL #: 2		RRCID -> 167908		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 2525 - 2584	
11	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481 2		N	-0-		-0-
12	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 2		N	-0-		-0-
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-		-0-
02	448 N	415	-0-	-33 B	-0-	415 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
*04	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	191 1	313 2	N	-0-		-0-

HIBLER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168215		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 2648		PERF. 2578 - 2608	
11	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564 2		N	-0-		-0-
12	620 N	551	-0-	-69 B	-0-	551 2		N	-0-		-0-
01	589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
02	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-		-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2		N	-0-		-0-

MAJOR -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168229		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 2383		PERF. 2276 - 2312	
11	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
12	248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
02	224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-		-0-
04	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-

WILLIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 168281		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 2630		PERF. 2524 - 2560	
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2		N	-0-		-0-
12	868 N	795	-0-	-73 B	-0-	795 2		N	-0-		-0-
01	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2		N	-0-		-0-
02	756 N	752	-0-	-4 B	-0-	752 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 2		N	-0-		-0-
04	840 N	822	-0-	-18 B	-0-	822 2		N	-0-		-0-

HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 168377		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2225 - 2246	
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2		N	-0-		-0-
12	465 N	421	-0-	-44 B	-0-	421 2		N	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 2		N	-0-		-0-
02	392 N	375	-0-	-17 B	-0-	375 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DWYER		WELL #:		2	RRCID ->	168380	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 2239 - 2275		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2			N	-0-			-0-
12	310 N	233	-0-	-77 B	-0-	233 2			N	-0-			-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2			N	-0-			-0-
02	196 N	190	-0-	-6 B	-0-	190 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 2			N	-0-			-0-
04	270 N	192	-0-	-78 B	-0-	192 2			N	-0-			-0-

JOLLY		WELL #:		2	RRCID ->	168595	COMPL. DATE	10/04/1997	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2580 - 2602		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HIBLER "B"		WELL #:		2	RRCID ->	168596	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF. 2504 - 2533		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MARTINEZ		WELL #:		1	RRCID ->	168601	COMPL. DATE	11/02/1997	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2540 - 2576		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		7	RRCID ->	169340	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2585 - 2645		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			158
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			158
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			158
02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	75 2	44 9		N	40			198
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			198
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			198

BARKER -A-		WELL #:		2	RRCID ->	169641	COMPL. DATE	02/16/1998	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2610 - 2657		
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2			N	-0-			-0-
12	403 N	393	-0-	-10 B	-0-	393 2			N	-0-			-0-
01	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2			N	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2			N	-0-			-0-
04	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CUBINE				WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2474 - 2517
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
12		434 N	388	-0-	-46 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
01		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2	N	-0-			-0-
02		364 N	341	-0-	-23 B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374 2	N	-0-			-0-
04		420 N	372	-0-	-48 B	-0-	372 2	N	-0-			-0-

PATTERSON				WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2420 - 2458
11		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 2	N	-0-			-0-
12		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
02		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
04		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-

TIBBETS				WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2380 - 2412
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 2	N	-0-			-0-
12		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
01		248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 2	N	-0-			-0-
02		224 N	201	-0-	-23 B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-
04		240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2	N	-0-			-0-

JOHNSON				WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2585 - 2608
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
01		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
04		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 2	N	-0-			-0-

SULLIVAN				WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2324 - 2929
11		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12		124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103 2	N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
02		110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04		120 N	106	-0-	-14 B	-0-	106 2	N	-0-			-0-

MOREMAN				WELL #:	2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515	PERF. 2336 - 2388
11		480 N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2	N	-0-			-0-
12		496 N	445	-0-	-51 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-
01		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
04		480 N	450	-0-	-30 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HUTCHINSON			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HUDGINS -B-		WELL #: 3		RRCID -> 171342		COMPL. DATE 11/05/1998		TOTAL DEPTH 2347		PERF. 2092 - 2152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2	N	-0-			-0-
04	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-

WATTENBARGER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 171528		COMPL. DATE 04/11/1957		TOTAL DEPTH 1958		PERF. N/A	
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
*04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #: 2		RRCID -> 171565		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 2505		PERF. 2338 - 2400	
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2	N	-0-			-0-
12	403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
02	364 N	351	-0-	-13 B	-0-	351 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 2	N	-0-			-0-
04	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2	N	-0-			-0-

COUSINS		WELL #: 2		RRCID -> 171609		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2291 - 2500	
11	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	647 2	N	-0-			-0-
12	744 N	662	-0-	-82 B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
01	713 N	702	-0-	-11 B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
02	616 N	596	-0-	-20 B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
04	690 N	629	-0-	-61 B	-0-	629 2	N	-0-			-0-

COFFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 171613		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2268 - 2315	
11	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-			-0-
04	90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 2	N	-0-			-0-

WILSON -A-		WELL #: 2		RRCID -> 171751		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH 2555		PERF. 2384 - 2440	
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	N	-0-			-0-
12	496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446 2	N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2	N	-0-			-0-
02	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
04	480 N	439	-0-	-41 B	-0-	439 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
DARSEY -A-		WELL #:		2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF. 2246 - 2306
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
12	434 N	299	-0-	-135 B	-0-	299 2	N	-0-			-0-
01	403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	297 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2	N	-0-			-0-

DARSEY		WELL #:		3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2301 - 2358
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
12	527 N	485	-0-	-42 B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
02	476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-			-0-
04	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-

CALLHAM		WELL #:		2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF. 2322 - 2385
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

BRAZOS RIVER GAS		WELL #:		2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF. 2180 - 2260
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-
01	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
02	140 N	139	-0-	-1 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
04	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-

YOE5		WELL #:		2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2334 - 2393
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
12	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2	N	-0-			-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-
02	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
04	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #:		22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1948 - 2075
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 2	N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 2	N	-0-			-0-
04	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
GLASS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCDOWELL "A"				WELL #:	18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 -	2105	
11	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-				-0-
12	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-				-0-
01	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-				-0-
04	150 N	68	-0-	-82 B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
BROWN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 -	2858	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PATTERSON				WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 -	2622	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
MCDOWELL				WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 -	2292	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
MCDOWELL				WELL #:	20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 -	2262	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
HOMMEL		WELL #:		2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	

SIMMONS		WELL #:		2	RRCID ->	173527	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2806 - 3050					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	

WILLIAMS -H-		WELL #:		3	RRCID ->	173528	COMPL. DATE	08/18/2010	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2258 - 2394					
11	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2				N	-0-				-0-	
12	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2				N	-0-				-0-	
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2				N	-0-				-0-	
02	56 N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2				N	-0-				-0-	
04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2				N	-0-				-0-	

KENNEDY		WELL #:		2	RRCID ->	174177	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2312 - 2363					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	175588	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1918 - 1998					
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2				N	-0-				-0-	
12	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208	2				N	-0-				-0-	
01	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206	2				N	-0-				-0-	
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2				N	-0-				-0-	
04	210 N	111	-0-	-99 B	-0-	111	2				N	-0-				-0-	

LAYCOCK -A-		WELL #:		10	RRCID ->	178294	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	2220	PERF.	2034 - 2040					
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2				N	-0-				-0-	
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2				N	-0-				-0-	
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2				N	-0-				-0-	
02	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2				N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2				N	-0-				-0-	
*04	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2				N	-0-				-0-	

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LAYCOCK -A- //CONT.// 760218													
WELL #: 11 RRCID -> 178295 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2018 - 2023													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-		-0-
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	219	-0-	219 B	-0-	219	2	219	2	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	158	-0-	158 B	-0-	377	2	158	2	N	-0-		-0-

MCDOWELL													
WELL #: 25 RRCID -> 179443 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1894 - 2074													
11	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-		-0-
02	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-		-0-
04	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			N	-0-		-0-

NEELY													
WELL #: 4 RRCID -> 179444 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1797													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BARNES-B-													
WELL #: 3 RRCID -> 180462 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2412 - 2529													
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-		-0-
12	372 N	334	-0-	-38 B	-0-	334	2			N	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343	2			N	-0-		-0-
04	360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-		-0-

WOODS -A-													
WELL #: 3 RRCID -> 180641 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	2			N	-0-		-0-
12	1178 N	966	-0-	-212 B	-0-	966	2			N	-0-		-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-		-0-
02	924 N	901	-0-	-23 B	-0-	901	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2			N	-0-		-0-
04	1170 N	1078	-0-	-92 B	-0-	1078	2			N	-0-		-0-

REEVES													
WELL #: 3 RRCID -> 180642 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 2668 PERF. 2476 - 2574													
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-		-0-
12	558 N	495	-0-	-63 B	-0-	495	2			N	-0-		-0-
01	558 N	512	-0-	-46 B	-0-	512	2			N	-0-		-0-
02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464	2			N	-0-		-0-
*04	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BEASLEY -A-		WELL #:		3024	RRCID ->	180644	COMPL. DATE	09/28/2000	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2371 - 2376	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		660 N	553	-0-	-107 B	-0-	553 2		N	-0-			-0-
12		806 N	540	-0-	-266 B	-0-	25 1	515 2	N	-0-			-0-
01		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	28 1	733 2	N	-0-			-0-
02		504 N	490	-0-	-14 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 2		N	-0-			-0-
04		750 N	706	-0-	-44 B	-0-	303 1	403 2	N	-0-			-0-

BARNES -A-		WELL #:		3	RRCID ->	180645	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2599	PERF.	2441 - 2508	
11		1170 N	1160	-0-	-10 B	-0-	1160 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1171	-0-	-100 B	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
01		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 2		N	-0-			-0-
04		1260 N	1197	-0-	-63 B	-0-	1197 2		N	-0-			-0-

HIBLER -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183269	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2492 - 2574	
11		720 N	692	-0-	-28 B	-0-	692 2		N	-0-			-0-
12		775 N	698	-0-	-77 B	-0-	698 2		N	-0-			-0-
01		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2		N	-0-			-0-
02		644 N	610	-0-	-34 B	-0-	610 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		713 N	703	-0-	-10 B	-0-	703 2		N	-0-			-0-
*04		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-

HUDGINS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	183624	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	2397	PERF.	2263 - 2324	
11		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
12		558 N	452	-0-	-106 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
01		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
02		448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 2		N	-0-			-0-
04		570 N	485	-0-	-85 B	-0-	485 2		N	-0-			-0-

SHAW -A-		WELL #:		3	RRCID ->	183730	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2503 - 2570	
11		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
12		589 N	536	-0-	-53 B	-0-	536 2		N	-0-			-0-
01		608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
02		529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-			-0-
04		600 N	528	-0-	-72 B	-0-	528 2		N	-0-			-0-

FOWLER -C-		WELL #:		3	RRCID ->	183935	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	2419	PERF.	2327 - 2380	
11		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 2		N	-0-			-0-
12		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 2		N	-0-			-0-
01		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2		N	-0-			-0-
02		420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458 2		N	-0-			-0-
04		480 N	453	-0-	-27 B	-0-	453 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CASTLEBERRY		WELL #:		3	RRCID ->	184070	COMPL. DATE	07/20/2018	TOTAL DEPTH	2308	PERF.	2172 - 2234	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2		N	-0-			-0-
12		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
02		308 N	307	-0-	-1 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 2		N	-0-			-0-
04		390 N	312	-0-	-78 B	-0-	312 2		N	-0-			-0-

WILLIS		WELL #:		3	RRCID ->	184478	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	2338	PERF.	2182 - 2232	
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2		N	-0-			-0-
12		465 N	425	-0-	-40 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-
01		611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
04		570 N	420	-0-	-150 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-

ROBERTS		WELL #:		1078	RRCID ->	189617	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2190 - 2308	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251	
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

BIDWELL		WELL #:		4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285	
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		31 N	3	-0-	-28 B	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*04		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-			-0-

HOWARD		WELL #:		3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340	
11		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2		N	-0-			-0-
12		465 N	302	-0-	-163 B	-0-	302 2		N	-0-			-0-
01		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 2		N	-0-			-0-
02		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-
*04		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
HIBLER		WELL #: 3		RRCID -> 192553		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 2757		PERF. 2616 - 2718					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-				-0-
12	310 N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-				-0-
02	252 N	234	-0-	-18 B	-0-	234	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
04	270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-				-0-

MAGEE		WELL #: 3		RRCID -> 192762		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2361 - 2446					
11	600 N	594	-0-	-6 B	-0-	594	2			N	-0-				-0-
12	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606	2			N	-0-				-0-
01	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-				-0-
02	560 N	524	-0-	-36 B	-0-	524	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	620 N	585	-0-	-35 B	-0-	585	2			N	-0-				-0-
04	660 N	586	-0-	-74 B	-0-	586	2			N	-0-				-0-

HERRINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 192950		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2526 - 2563					
11	390 N	389	-0-	-1 B	-0-	389	2			N	-0-				-0-
12	434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387	2			N	-0-				-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-				-0-
02	364 N	347	-0-	-17 B	-0-	347	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-				-0-
04	450 N	380	-0-	-70 B	-0-	380	2			N	-0-				-0-

HESS		WELL #: 3		RRCID -> 193127		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2725		PERF. 2562 - 2689					
11	900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854	2			N	-0-				-0-
12	930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2			N	-0-				-0-
01	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	2			N	-0-				-0-
02	784 N	759	-0-	-25 B	-0-	759	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859	2			N	-0-				-0-
04	900 N	841	-0-	-59 B	-0-	841	2			N	-0-				-0-

RICE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 193199		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 2430		PERF. 2304 - 2310					
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	2			N	-0-				-0-
12	806 N	748	-0-	-58 B	-0-	748	2			N	-0-				-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-				-0-
02	700 N	685	-0-	-15 B	-0-	685	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2			N	-0-				-0-
04	780 N	726	-0-	-54 B	-0-	726	2			N	-0-				-0-

KROUCH		WELL #: 3		RRCID -> 193207		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 2593		PERF. 2435 - 2498					
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-				-0-
12	465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2			N	-0-				-0-
01	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
02	420 N	381	-0-	-39 B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	434 N	430	-0-	-4 B	-0-	430	2			N	-0-				-0-
04	480 N	414	-0-	-66 B	-0-	414	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MASSEY												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 193712 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 2562 PERF. 2428 - 2513												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-	-0-
12	341 N	295	-0-	-46 B	-0-	295	2			N	-0-	-0-
01	341 N	330	-0-	-11 B	-0-	330	2			N	-0-	-0-
02	280 N	254	-0-	-26 B	-0-	254	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	2			N	-0-	-0-
04	330 N	269	-0-	-61 B	-0-	269	2			N	-0-	-0-

FOWLER												
WELL #: 3 RRCID -> 195156 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2407 - 2516												
11	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	2			N	-0-	-0-
12	620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2			N	-0-	-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-	-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489	2			N	-0-	-0-
04	570 N	489	-0-	-81 B	-0-	489	2			N	-0-	-0-

LEWIS												
WELL #: 9 RRCID -> 195521 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2502 - 2606												
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	341 N	310	-0-	-31 B	-0-	310	2			N	-0-	-0-
01	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
02	280 N	278	-0-	-2 B	-0-	278	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307	2			N	-0-	-0-
04	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	305	2			N	-0-	-0-

CUBINE												
WELL #: 3 RRCID -> 195525 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2445 - 2530												
11	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-	-0-
12	403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349	2			N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-	-0-
02	336 N	316	-0-	-20 B	-0-	316	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-	-0-
04	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359	2			N	-0-	-0-

JOHNSTON												
WELL #: 3 RRCID -> 196264 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2409 - 2510												
11	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2			N	-0-	-0-
12	1023 N	837	-0-	-186 B	-0-	837	2			N	-0-	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-	-0-
02	896 N	801	-0-	-95 B	-0-	801	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-	-0-
04	990 N	754	-0-	-236 B	-0-	754	2			N	-0-	-0-

DARSEY												
WELL #: 4 RRCID -> 196333 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2315 - 2406												
11	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-	-0-
12	465 N	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-	-0-
01	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-	-0-
02	420 N	392	-0-	-28 B	-0-	392	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-	-0-
04	480 N	432	-0-	-48 B	-0-	432	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MOORE		WELL #: 3		RRCID -> 196364		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 2478		PERF. 2315 - 2380					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507 2			N	-0-				-0-
12	589	N	550	-0-	-39 B	-0-	550 2			N	-0-				-0-
01	680	N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2			N	-0-				-0-
02	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2			N	-0-				-0-
04	600	N	563	-0-	-37 B	-0-	563 2			N	-0-				-0-

BEASLEY -B-		WELL #: 3		RRCID -> 196365		COMPL. DATE 05/22/2018		TOTAL DEPTH 2548		PERF. 2398 - 2470					
11	879	N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2			N	-0-				-0-
12	930	N	848	-0-	-82 B	-0-	848 2			N	-0-				-0-
01	1019	N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2			N	-0-				-0-
02	812	N	790	-0-	-22 B	-0-	790 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	878 2			N	-0-				-0-
04	990	N	885	-0-	-105 B	-0-	885 2			N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 196466		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2494 - 2575					
11	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551 2			N	-0-				-0-
12	589	N	528	-0-	-61 B	-0-	528 2			N	-0-				-0-
01	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2			N	-0-				-0-
02	504	N	477	-0-	-27 B	-0-	477 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2			N	-0-				-0-
04	570	N	516	-0-	-54 B	-0-	516 2			N	-0-				-0-

BARKER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 196642		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2740 - 2820					
11	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2			N	-0-				-0-
12	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2			N	-0-				-0-
01	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2			N	-0-				-0-
02	56	N	48	-0-	-8 B	-0-	48 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2			N	-0-				-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2			N	-0-				-0-

MOREMAN		WELL #: 3		RRCID -> 196647		COMPL. DATE 04/28/2003		TOTAL DEPTH 2471		PERF. 2312 - 2390					
11	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2			N	-0-				-0-
12	620	N	504	-0-	-116 B	-0-	504 2			N	-0-				-0-
01	558	N	506	-0-	-52 B	-0-	506 2			N	-0-				-0-
02	504	N	426	-0-	-78 B	-0-	426 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	496	N	470	-0-	-26 B	-0-	470 2			N	-0-				-0-
04	480	N	457	-0-	-23 B	-0-	457 2			N	-0-				-0-

COUSINS		WELL #: 3		RRCID -> 196701		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2271 - 2342					
11	360	N	353	-0-	-7 B	-0-	353 2			N	-0-				-0-
12	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343 2			N	-0-				-0-
01	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2			N	-0-				-0-
02	336	N	320	-0-	-16 B	-0-	320 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	343	N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2			N	-0-				-0-
04	390	N	349	-0-	-41 B	-0-	349 2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
MAJOR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 196702		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2215 - 2319	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 2	N	-0-	-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-	-0-
01	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-	-0-
02	448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2	N	-0-	-0-
04	540 N	479	-0-	-61 B	-0-	479 2	N	-0-	-0-

FOWLER		WELL #: 4		RRCID -> 201467		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2518 - 2603	
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-	-0-
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2	N	-0-	-0-
01	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 2	N	-0-	-0-
02	224 N	221	-0-	-3 B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
04	270 N	242	-0-	-28 B	-0-	242 2	N	-0-	-0-

MAGEE		WELL #: 4		RRCID -> 202417		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2337 - 2369	
11	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2	N	-0-	-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 2	N	-0-	-0-
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-	-0-
02	616 N	568	-0-	-48 B	-0-	568 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-	-0-
04	720 N	578	-0-	-142 B	-0-	578 2	N	-0-	-0-

KROUCH		WELL #: 4		RRCID -> 202418		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2577 PERF. 2397 - 2446	
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2	N	-0-	-0-
12	775 N	730	-0-	-45 B	-0-	730 2	N	-0-	-0-
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-	-0-
02	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2	N	-0-	-0-
04	810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708 2	N	-0-	-0-

HERRINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 202419		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2467 - 2564	
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 2	N	-0-	-0-
12	868 N	782	-0-	-86 B	-0-	782 2	N	-0-	-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-	-0-
02	756 N	674	-0-	-82 B	-0-	674 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	775 N	760	-0-	-15 B	-0-	760 2	N	-0-	-0-
04	870 N	773	-0-	-97 B	-0-	773 2	N	-0-	-0-

MAJOR "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202420		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 2431 PERF. 2279 - 2378	
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415 2	N	-0-	-0-
12	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410 2	N	-0-	-0-
01	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-	-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-	-0-
04	480 N	409	-0-	-71 B	-0-	409 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
BURDINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 202421		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 2298 - 2352				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12	496 N	451	-0-	-45 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
04	540 N	438	-0-	-102 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #: 204		RRCID -> 202633		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2206 - 2410				
11	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	775 N	724	-0-	-51 B	-0-	724	2			N	-0-			-0-
04	720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718	2			N	-0-			-0-

BARNES 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 203176		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 2589		PERF. 2433 - 2490				
11	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-
12	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
04	600 N	536	-0-	-64 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #: 404		RRCID -> 204018		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 2219 - 2428				
11	780 N	728	-0-	-52 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
12	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
01	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	2			N	-0-			-0-
02	672 N	647	-0-	-25 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	708	-0-	-98 B	-0-	708	2			N	-0-			-0-
04	720 N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2			N	-0-			-0-

HUGGINS		WELL #: 304		RRCID -> 204021		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 2448		PERF. 2239 - 2448				
11	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	372 N	367	-0-	-5 B	-0-	367	2			N	-0-			-0-
01	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	337	-0-	-35 B	-0-	337	2			N	-0-			-0-
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-

ASHBY		WELL #: 303		RRCID -> 204023		COMPL. DATE 08/02/2004		TOTAL DEPTH 2295		PERF. 2215 - 2295				
11	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
12	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
01	713 N	709	-0-	-4 B	-0-	709	2			N	-0-			-0-
02	672 N	656	-0-	-16 B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-			-0-
*04	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ASHBY		WELL #:	403	RRCID ->	204024	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	2380	PERF. 2204 - 2380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 2	N	-0-		-0-
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		589 N	523	-0-	-66 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
*04		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-

LEWIS		WELL #:	10	RRCID ->	204058	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2605	
11		360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337 2	N	-0-		-0-
12		372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 2	N	-0-		-0-
01		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
02		308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
*04		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2	N	-0-		-0-

ASHBY		WELL #:	203	RRCID ->	204330	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2412	PERF. 2184 - 2330	
11		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 2	N	-0-		-0-
12		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
01		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-		-0-
02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
04		300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 2	N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2566 - 2722	
11		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
01		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-		-0-
02		280 N	249	-0-	-31 B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
04		300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 2	N	-0-		-0-

HANNER		WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF. 2306 - 2425	
11		150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
02		140 N	137	-0-	-3 B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
04		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-

MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF. 2484 - 2574	
11		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2	N	-0-		101
12		403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 2	N	-0-		101
01		376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 2	N	-0-		101
02		336 N	334	-0-	-2 B	-0-	334 2	N	-0-		101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2	N	-0-		101
04		360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 2	N	-0-		101

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 209977		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2391 - 2554								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2			N	-0-					-0-

HESS		WELL #: 4		RRCID -> 209978		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2611 - 2672								
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	620 N	553	-0-	-67 B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522	2			N	-0-					-0-

COUSINS		WELL #: 4		RRCID -> 210991		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2453 PERF. 2311 - 2402								
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
02	308 N	299	-0-	-9 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	360 N	310	-0-	-50 B	-0-	310	2			N	-0-					-0-

BARNES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 210992		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2364 - 2466								
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360 N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-

JOHNSTON		WELL #: 4		RRCID -> 210993		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2377 - 2455								
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364	2			N	-0-					-0-

RICE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211169		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2475 PERF. 2349 - 2355								
11	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
04	510 N	440	-0-	-70 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HOWARD		WELL #: 4		RRCID -> 211170		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2441		PERF. 2272 - 2357		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2		N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2		N	-0-		-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2		N	-0-		-0-
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588	2		N	-0-		-0-
04	780 N	481	-0-	-299 B	-0-	481	2		N	-0-		-0-

RICE		WELL #: 4		RRCID -> 211377		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2405		PERF. 2245 - 2251		
11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2		N	-0-		-0-
12	775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741	2		N	-0-		-0-
01	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2		N	-0-		-0-
02	672 N	630	-0-	-42 B	-0-	630	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	699	-0-	-45 B	-0-	699	2		N	-0-		-0-
04	810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703	2		N	-0-		-0-

MATHERS		WELL #: 5		RRCID -> 211399		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2390 - 2605		
11	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-		-0-
12	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2		N	-0-		-0-
01	620 N	448	-0-	-172 B	-0-	448	2		N	-0-		-0-
02	560 N	484	-0-	-76 B	-0-	484	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2		N	-0-		-0-
*04	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2		N	-0-		-0-

BEASLEY -A-		WELL #: 4		RRCID -> 211892		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 2592		PERF. 2424 - 2494		
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391	2		N	-0-		-0-
12	434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375	2		N	-0-		-0-
01	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2		N	-0-		-0-
02	364 N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-		-0-
04	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	2		N	-0-		-0-

DARSEY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 212713		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2230 - 2236		
11	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2		N	-0-		-0-
01	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	2		N	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11 B	-0-	129	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2		N	-0-		-0-
04	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	2		N	-0-		-0-

RICE		WELL #: 3		RRCID -> 212714		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2310 - 2316		
11	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2		N	-0-		-0-
12	558 N	503	-0-	-55 B	-0-	503	2		N	-0-		-0-
01	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2		N	-0-		-0-
02	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2		N	-0-		-0-
04	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
TEXOLA		WELL #: 2		RRCID -> 215865		COMPL. DATE 04/09/2002		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1932 - 2010					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-				-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*04	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-				-0-

YOES -A-		WELL #: 4		RRCID -> 217312		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 2576		PERF. 2380 - 2476					
11	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2			N	-0-				-0-
12	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818	2			N	-0-				-0-
01	899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843	2			N	-0-				-0-
02	812 N	706	-0-	-106 B	-0-	706	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	806 N	776	-0-	-30 B	-0-	776	2			N	-0-				-0-
*04	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2			N	-0-				-0-

WILSON -A-		WELL #: 3		RRCID -> 217318		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2394 - 2458					
11	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2			N	-0-				-0-
12	1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029	2			N	-0-				-0-
01	1161 N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	2			N	-0-				-0-
02	924 N	909	-0-	-15 B	-0-	909	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
04	1110 N	1001	-0-	-109 B	-0-	1001	2			N	-0-				-0-

STEWART		WELL #: 2		RRCID -> 217319		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2480 - 2556					
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
04	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-				-0-

BEASLEY		WELL #: 5031		RRCID -> 217354		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2553		PERF. 2388 - 2476					
11	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-				-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1108	2			N	-0-				-0-
01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179	2			N	-0-				-0-
02	896 N	849	-0-	-47 B	-0-	849	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	1116 N	1020	-0-	-96 B	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
04	1140 N	911	-0-	-229 B	-0-	911	2			N	-0-				-0-

DWYER		WELL #: 3		RRCID -> 217355		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 2617		PERF. 2237 - 2290					
11	450 N	448	-0-	-2 B	-0-	448	2			N	-0-				-0-
12	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-				-0-
01	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	-0-				-0-
02	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-				-0-
*04	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
GLASS												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS												
//CONT.// 760218												
WELL #: 4 RRCID -> 217356 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 2619 PERF. 2410 - 2510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 2		N	-0-		-0-
12		651 N	637	-0-	-14 B	-0-	637 2		N	-0-		-0-
01		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-		-0-
02		588 N	580	-0-	-8 B	-0-	580 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	633	-0-	-18 B	-0-	633 2		N	-0-		-0-
04		630 N	622	-0-	-8 B	-0-	622 2		N	-0-		-0-

BEASLEY -B-												
WELL #: 4 RRCID -> 217692 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2338 - 2394												
11		720 N	624	-0-	-96 B	-0-	624 2		N	-0-		-0-
12		868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	1060	-0-	-25 B	-0-	1060 2		N	-0-		-0-
02		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 2		N	-0-		-0-
*04		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113 2		N	-0-		-0-

MOORE												
WELL #: 4 RRCID -> 217707 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2248 - 2300												
11		1080 N	882	-0-	-198 B	-0-	882 2		N	-0-		-0-
12		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
01		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 2		N	-0-		-0-
02		1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
04		1110 N	986	-0-	-124 B	-0-	986 2		N	-0-		-0-

MASSEY												
WELL #: 4 RRCID -> 218203 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2570 - 2612												
11		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-		93
12		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340 2		N	-0-		93
01		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-		93
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	391 2	9 9	N	8		101
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2		N	-0-		101
*04		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2		N	-0-		101

BURDINE "A"												
WELL #: 3 RRCID -> 218204 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2311 - 2396												
11		480 N	466	-0-	-14 B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
12		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2		N	-0-		-0-
01		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2		N	-0-		-0-
02		448 N	424	-0-	-24 B	-0-	424 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
04		510 N	443	-0-	-67 B	-0-	443 2		N	-0-		-0-

ABBOTT												
WELL #: 3 RRCID -> 218483 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2242 - 2540												
11		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2		N	-0-		-0-
02		336 N	330	-0-	-6 B	-0-	330 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
*04		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ROBERTS		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GLASS		WELL #:		3	RRCID ->	218484	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2493	PERF.	2278 - 2356	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
12		465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
01		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 2		N	-0-			-0-
02		392 N	335	-0-	-57 B	-0-	335 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
04		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 2		N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		3	RRCID ->	218485	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2246 - 2330	
11		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
12		527 N	509	-0-	-18 B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01		481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 2		N	-0-			-0-
02		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
*04		504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2		N	-0-			-0-

KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	218798	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF.	2326 - 2406	
11		150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2		N	-0-			-0-
12		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2		N	-0-			-0-
02		112 N	105	-0-	-7 B	-0-	105 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 2		N	-0-			-0-
*04		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-

HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268	
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-			-0-
12		372 N	366	-0-	-6 B	-0-	366 2		N	-0-			-0-
01		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
02		308 N	298	-0-	-10 B	-0-	298 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*04		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522	
11		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 2		N	-0-			-0-
12		837 N	749	-0-	-88 B	-0-	749 2		N	-0-			-0-
01		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-			-0-
02		756 N	455	-0-	-301 B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
*04		775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	05/20/2018	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2461 - 2538	
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
01		403 N	382	-0-	-21 B	-0-	382 2		N	-0-			-0-
02		336 N	325	-0-	-11 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 2		N	-0-			-0-
*04		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
PATTERSON		WELL #: 3		RRCID -> 219029		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 2346 - 2450					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	2		N	-0-				-0-
12	434 N	393	-0-	-41	B	-0-	393	2		N	-0-				-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-				-0-
02	364 N	360	-0-	-4	B	-0-	360	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	403 N	384	-0-	-19	B	-0-	384	2		N	-0-				-0-
04	480 N	401	-0-	-79	B	-0-	401	2		N	-0-				-0-

GOLDSTONE		WELL #: 3		RRCID -> 219091		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2522		PERF. 2312 - 2398					
11	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	207	2		N	-0-				-0-
12	248 N	226	-0-	-22	B	-0-	226	2		N	-0-				-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2		N	-0-				-0-
02	196 N	195	-0-	-1	B	-0-	195	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213	2		N	-0-				-0-
04	240 N	213	-0-	-27	B	-0-	213	2		N	-0-				-0-

YOEES		WELL #: 4		RRCID -> 220029		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2616		PERF. 2304 - 2360					
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2		N	-0-				-0-
12	248 N	232	-0-	-16	B	-0-	232	2		N	-0-				-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2		N	-0-				-0-
02	196 N	193	-0-	-3	B	-0-	193	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	2		N	-0-				-0-
*04	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	2		N	-0-				-0-

HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 220058		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 2437		PERF. 2230 - 2315					
11	330 N	318	-0-	-12	B	-0-	318	2		N	-0-				-0-
12	372 N	358	-0-	-14	B	-0-	358	2		N	-0-				-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2		N	-0-				-0-
02	308 N	298	-0-	-10	B	-0-	298	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	372 N	338	-0-	-34	B	-0-	338	2		N	-0-				-0-
*04	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2		N	-0-				-0-

DWYER		WELL #: 4		RRCID -> 220060		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2200 - 2268					
11	570 N	558	-0-	-12	B	-0-	558	2		N	-0-				-0-
12	620 N	587	-0-	-33	B	-0-	587	2		N	-0-				-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	2		N	-0-				-0-
02	532 N	513	-0-	-19	B	-0-	513	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	589 N	552	-0-	-37	B	-0-	552	2		N	-0-				-0-
04	630 N	591	-0-	-39	B	-0-	591	2		N	-0-				-0-

GOLDSTONE		WELL #: 4		RRCID -> 220168		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2497		PERF. 2300 - 2431					
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208	2		N	-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	B	-0-	221	2		N	-0-				-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2		N	-0-				-0-
02	196 N	158	-0-	-38	B	-0-	158	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191	2		N	-0-				-0-
04	240 N	206	-0-	-34	B	-0-	206	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
ABBOTT		WELL #:		4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2390 - 2570
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-	
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
02	56 N	34	-0-	-22 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 2	N	-0-		-0-	

YOES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	221248	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF. 2404 - 2474
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	386	-0-	-48 B	-0-	386 2	N	-0-		-0-	
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-	
02	364 N	350	-0-	-14 B	-0-	350 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-	
*04	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-	

YOES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	221250	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2368 - 2444
11	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 2	N	-0-		-0-	
12	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-	
01	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2	N	-0-		-0-	
02	392 N	364	-0-	-28 B	-0-	364 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2	N	-0-		-0-	
04	420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-	

MOREMAN		WELL #:		4	RRCID ->	221251	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2492	PERF. 2370 - 2434
11	570 N	511	-0-	-59 B	-0-	511 2	N	-0-		-0-	
12	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 2	N	-0-		-0-	
01	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 2	N	-0-		-0-	
02	476 N	454	-0-	-22 B	-0-	454 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533 2	N	-0-		-0-	
*04	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-		-0-	

HIBLER "A"		WELL #:		4	RRCID ->	221255	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2806	PERF. 2634 - 2726
11	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2	N	-0-		-0-	
12	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-	
01	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 2	N	-0-		-0-	
02	476 N	436	-0-	-40 B	-0-	436 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	483	-0-	-44 B	-0-	483 2	N	-0-		-0-	
04	510 N	500	-0-	-10 B	-0-	500 2	N	-0-		-0-	

GRIFFIN		WELL #:		3	RRCID ->	221256	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 2298 - 2372
11	510 N	475	-0-	-35 B	-0-	475 2	N	-0-		-0-	
12	527 N	457	-0-	-70 B	-0-	457 2	N	-0-		-0-	
01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	440	-0-	-8 B	-0-	440 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2	N	-0-		-0-	
04	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CUBINE		WELL #:		4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF. 2494 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	300 N	296	-0-	-4 B	-0-	296 2		N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2		N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 2		N	-0-			-0-
02	280 N	247	-0-	-33 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2		N	-0-			-0-
04	360 N	300	-0-	-60 B	-0-	300 2		N	-0-			-0-

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF. 2296 - 2359	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2202 - 2254	
11	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 2		N	-0-			-0-
12	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 2		N	-0-			-0-
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 2		N	-0-			-0-
02	532 N	488	-0-	-44 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
*04	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2		N	-0-			-0-

BOYD		WELL #:		3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF. 2362 - 2516	
11	120 N	116	-0-	-4 B	-0-	116 2		N	-0-			-0-
12	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 2		N	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2		N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	85	-0-	-39 B	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*04	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-

HUDGINS "B"		WELL #:		4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF. 2132 - 2240	
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1 B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 2		N	-0-			-0-
04	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-

BEASLEY		WELL #:		4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF. 2322 - 2388	
11	660 N	611	-0-	-49 B	-0-	611 2		N	-0-			-0-
12	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626 2		N	-0-			-0-
01	726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 2		N	-0-			-0-
02	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 2		N	-0-			-0-
04	690 N	618	-0-	-72 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HUDGINS		WELL #:		4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		510 N	483	-0-	-27 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2			N	-0-			-0-
02		448 N	413	-0-	-35 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
04		510 N	480	-0-	-30 B	-0-	480	2			N	-0-			-0-

SHAW "A"		WELL #:		4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434			
11		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12		403 N	345	-0-	-58 B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
04		390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	2			N	-0-			-0-

GLASS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500			
11		360 N	340	-0-	-20 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
12		372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
01		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
02		308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
04		360 N	352	-0-	-8 B	-0-	352	2			N	-0-			-0-

FOWLER "C"		WELL #:		4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434			
11		450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	2			N	-0-			-0-
12		496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
02		420 N	394	-0-	-26 B	-0-	394	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
04		450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	2			N	-0-			-0-

STUBBS		WELL #:		4	RRCID ->	224128	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2292 - 2364			
11		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	2			N	-0-			-0-
12		1085 N	1051	-0-	-34 B	-0-	1051	2			N	-0-			-0-
01		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
02		896 N	884	-0-	-12 B	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032	2			N	-0-			-0-
04		1080 N	1041	-0-	-39 B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-

DARSEY "A"		WELL #:		4	RRCID ->	224286	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2248 - 2316			
11		128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12		155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02		112 N	111	-0-	-1 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
*04		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILSON "A"		WELL #:		4	RRCID -> 224287		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH	2660	PERF. 2352 -	2418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 2	N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
*04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-			-0-

WILLIS "A"		WELL #:		4	RRCID -> 224288		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH	2495	PERF. 2330 -	2394
11		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
12		403 N	360	-0-	-43 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
01		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-
02		308 N	302	-0-	-6 B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
04		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2	N	-0-			-0-

YOEES		WELL #:		3	RRCID -> 224399		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH	2588	PERF. 2340 -	2406
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-			-0-
12		527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
01		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-			-0-
02		448 N	423	-0-	-25 B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2	N	-0-			-0-
04		510 N	455	-0-	-55 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-

WILSON		WELL #:		4	RRCID -> 225361		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 -	2344
11		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-			-0-
12		279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
01		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
02		224 N	220	-0-	-4 B	-0-	220 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 2	N	-0-			-0-
04		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-

TIBBETS		WELL #:		3	RRCID -> 225517		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 -	2450
11		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2	N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-			-0-
01		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
02		392 N	388	-0-	-4 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
*04		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-			-0-

PATTERSON		WELL #:		4	RRCID -> 226021		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 -	2494
11		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 2	N	-0-			-0-
12		651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
01		620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02		560 N	516	-0-	-44 B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-			-0-
04		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HEMPHILL												
WILSON //CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 227788 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 2457 PERF. 2216 - 2302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
12		434 N	387	-0-	-47 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-		-0-
02		364 N	328	-0-	-36 B	-0-	328 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
04		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 2		N	-0-		-0-

GROSS WELL #: 3 RRCID -> 228134 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 2376 - 2452												

11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2		N	-0-		-0-
12		310 N	292	-0-	-18 B	-0-	292 2		N	-0-		-0-
01		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2		N	-0-		-0-
02		252 N	243	-0-	-9 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2		N	-0-		-0-
*04		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2		N	-0-		-0-

WOODS WELL #: 4 RRCID -> 230919 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2232 - 2292												

11		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
12		465 N	238	-0-	-227 B	-0-	238 2		N	-0-		-0-
01		372 N	227	-0-	-145 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-
02		224 N	180	-0-	-44 B	-0-	180 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
*04		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2		N	-0-		-0-

WILLIS WELL #: 4 RRCID -> 236262 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2380 - 2610												

11		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836 2		N	-0-		35
12		992 N	954	-0-	-38 B	-0-	954 2		N	-0-		35
01		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035 2		N	-0-		35
02		851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 2		N	-0-		35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918 2		N	-0-		35
*04		1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 2		N	-0-		35

RICE WELL #: 5 RRCID -> 241705 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2470 - 2725												

11		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-		-0-
12		527 N	526	-0-	-1 B	-0-	526 2		N	-0-		-0-
01		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589 2		N	-0-		-0-
02		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475 2		N	-0-		-0-
*04		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 2		N	-0-		-0-

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 241761 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2352 - 2385												

11		840 N	807	-0-	-33 B	-0-	807 2		N	-0-		-0-
12		868 N	801	-0-	-67 B	-0-	801 2		N	-0-		-0-
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 2		N	-0-		-0-
02		756 N	719	-0-	-37 B	-0-	719 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		806 N	803	-0-	-3 B	-0-	803 2		N	-0-		-0-
04		810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826	001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HEMPHILL	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #:		5		RRCID ->	241779	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	2972	PERF. 2436 - 2735
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
11		2310 N	2160	-0-	-150 B	-0-	2160	2		N	-0-	-0-
12		2511 N	2351	-0-	-160 B	-0-	2351	2		N	-0-	-0-
01		2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	2525	2		N	-0-	-0-
02		2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2356 N	2286	-0-	-70 B	-0-	2286	2		N	-0-	-0-
04		2430 N	2246	-0-	-184 B	-0-	2246	2		N	-0-	-0-

CASTLEBERRY		WELL #:		4		RRCID ->	242346	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	3013	PERF. 2164 - 2219
11		780 N	744	-0-	-36 B	-0-	744	2		N	-0-	-0-
12		868 N	780	-0-	-88 B	-0-	780	2		N	-0-	-0-
01		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2		N	-0-	-0-
02		700 N	677	-0-	-23 B	-0-	677	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773	2		N	-0-	-0-
04		870 N	825	-0-	-45 B	-0-	825	2		N	-0-	-0-

HUDGINS "A"		WELL #:		3		RRCID ->	242351	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	2472	PERF. 2292 - 2354
11		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2		N	-0-	-0-
12		1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	2		N	-0-	-0-
01		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111	2		N	-0-	-0-
02		980 N	920	-0-	-60 B	-0-	920	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052	2		N	-0-	-0-
*04		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-	-0-

DARSEY		WELL #:		5		RRCID ->	242393	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	2510	PERF. 2234 - 2288
11		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2		N	-0-	-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2		N	-0-	-0-
01		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-	-0-
02		392 N	387	-0-	-5 B	-0-	387	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2		N	-0-	-0-
04		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	2		N	-0-	-0-

HIBLER		WELL #:		4		RRCID ->	246863	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2564 - 2654
11		600 N	590	-0-	-10 B	-0-	590	2		N	-0-	-0-
12		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	2		N	-0-	-0-
01		631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2		N	-0-	-0-
02		560 N	517	-0-	-43 B	-0-	517	2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		589 N	485	-0-	-104 B	-0-	485	2		N	-0-	-0-
04		600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599	2		N	-0-	-0-

SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		769125										
TINSLEY		WELL #:		1		RRCID ->	026747	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-	-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
BEARROW //CONT.// 769125														
WELL #: 1 RRCID -> 026748 COMPL. DATE 09/00/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27	2			N	-0-			-0-
04	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	2			N	-0-			-0-
BELL -A- WELL #: 2 RRCID -> 026750 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12	186 N	150	-0-	-36 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
04	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-			-0-
BELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 026751 COMPL. DATE 02/00/1952 TOTAL DEPTH 1916 PERF. N/A														
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2			N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4 B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	112 N	79	-0-	-33 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
BELL -C- WELL #: 1 RRCID -> 026752 COMPL. DATE 01/00/1958 TOTAL DEPTH 1984 PERF. N/A														
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
12	62 N	20	-0-	-42 B	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*04	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 1 RRCID -> 026753 COMPL. DATE 09/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
04	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
BETENBOUGH WELL #: 2 RRCID -> 026754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*04	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125							
BETENBOUGH		WELL #:		3	RRCID ->	026755	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-	
12	341 N	264	-0-	-77 B	-0-	264 2	N	-0-		-0-	
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2	N	-0-		-0-	
02	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-	
04	210 N	155	-0-	-55 B	-0-	155 2	N	-0-		-0-	

BETENBOUGH		WELL #:		4	RRCID ->	026756	COMPL. DATE	10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
11	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-	
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-	
01	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-	
02	252 N	204	-0-	-48 B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254 2	N	-0-		-0-	
04	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	197 2	N	-0-		-0-	

LAYCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	026757	COMPL. DATE	09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	1	-0-	-139 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-	
04	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-	

LAYCOCK		WELL #:		2	RRCID ->	026758	COMPL. DATE	09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	76	-0-	-48 B	-0-	76 2	N	-0-		-0-	
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
02	84 N	9	-0-	-75 B	-0-	9 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		-0-	
*04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-		-0-	

LAYCOCK		WELL #:		3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
12	248 N	186	-0-	-62 B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
02	196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 2	N	-0-		-0-	
04	150 N	89	-0-	-61 B	-0-	89 2	N	-0-		-0-	

LAYCOCK		WELL #:		4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-		-0-	
01	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	97	-0-	-43 B	-0-	97 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	120	-0-	-66 B	-0-	120 2	N	-0-		-0-	
04	150 N	109	-0-	-41 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST												
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LAYCOCK //CONT.// 769125												
WELL #: 5 RRCID -> 026761 COMPL. DATE 07/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 2	N	-0-			-0-
12	682 N	643	-0-	-39	B	-0-	643 2	N	-0-			-0-
01	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
02	588 N	422	-0-	-166	B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	588	-0-	-63	B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
04	570 N	381	-0-	-189	B	-0-	381 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 6 RRCID -> 026762 COMPL. DATE 08/00/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754 2	N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 2	N	-0-			-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
*04	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 9 RRCID -> 026763 COMPL. DATE 08/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	190 N	190	-0-	-0-	B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
12	217 N	195	-0-	-22	B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167 2	N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61	B	-0-	107 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	149	-0-	-37	B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
04	150 N	101	-0-	-49	B	-0-	101 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A												
11	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
01	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
02	224 N	130	-0-	-94	B	-0-	130 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	191	-0-	-26	B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
04	180 N	122	-0-	-58	B	-0-	122 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A												
11	143 N	143	-0-	-0-	B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12	186 N	145	-0-	-41	B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
02	140 N	98	-0-	-42	B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 2	N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	B	-0-	93 2	N	-0-			-0-

LAYCOCK												
WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A												
11	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
12	310 N	225	-0-	-85	B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	B	-0-	198 2	N	-0-			-0-
02	224 N	191	-0-	-33	B	-0-	191 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST														
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
LAYCOCK //CONT.// 769125														
WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-			-0-
02	308 N	190	-0-	-118 B	-0-	190	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	287	-0-	-54 B	-0-	287	2			N	-0-			-0-
04	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A														
11	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	2			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-			-0-
02	196 N	172	-0-	-24 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 15 RRCID -> 026769 COMPL. DATE 02/00/1958 TOTAL DEPTH 1935 PERF. N/A														
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	252 N	181	-0-	-71 B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			N	-0-			-0-
04	270 N	247	-0-	-23 B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 16 RRCID -> 026770 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A														
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
01	93 N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	84 N	32	-0-	-52 B	-0-	32	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 17 RRCID -> 026771 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A														
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
LAYCOCK WELL #: 18 RRCID -> 026772 COMPL. DATE 03/00/1961 TOTAL DEPTH 2016 PERF. N/A														
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
02	112 N	69	-0-	-43 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	19	RRCID ->	026773	COMPL. DATE	03/00/1961	TOTAL DEPTH	1950	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 2	N	-0-	-0-	-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	145	-0-	-79 B	-0-	145 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	209	-0-	-39 B	-0-	209 2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137 2	N	-0-	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 20 RRCID -> 026774 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1866 PERF. N/A										
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-	-0-	-0-
02	112 N	58	-0-	-54 B	-0-	58 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	111	-0-	-44 B	-0-	111 2	N	-0-	-0-	-0-
04	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 2	N	-0-	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 21 RRCID -> 026775 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1908 PERF. N/A										
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2	N	-0-	-0-	-0-
12	310 N	140	-0-	-170 B	-0-	140 2	N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	92	-0-	-94 B	-0-	92 2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	132	-0-	-8 B	-0-	132 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-
LAYCOCK WELL #: 22 RRCID -> 026776 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A										
11	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-	-0-	-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 2	N	-0-	-0-	-0-
02	196 N	182	-0-	-14 B	-0-	182 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	217 N	196	-0-	-21 B	-0-	196 2	N	-0-	-0-	-0-
04	210 N	176	-0-	-34 B	-0-	176 2	N	-0-	-0-	-0-
STALEY WELL #: 1 RRCID -> 026777 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
11	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2	N	-0-	-0-	-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-	-0-	-0-
01	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-	-0-	-0-
STALEY WELL #: 3 RRCID -> 026778 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125								
STALEY		WELL #:		4	RRCID ->	026779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02	112 N	74	-0-	-38 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2		N	-0-			-0-
04	120 N	87	-0-	-33 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-

STALEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	026780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 2		N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
*04	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2		N	-0-			-0-

TINSLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	026781	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A	
11	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
01	62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16 2		N	-0-			-0-
04	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER		WELL #:		1	RRCID ->	026783	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2		N	-0-			-0-
12	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WATTENBARGER		WELL #:		2	RRCID ->	026784	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1841	PERF. N/A	
11	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2		N	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
*04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 2		N	-0-			-0-

WATTENBARGER		WELL #:		3	RRCID ->	026785	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1827	PERF. N/A	
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
02	84 N	7	-0-	-77 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*04	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//		769125											
WATTENBARGER		WELL #:		4	RRCID -> 026786			COMPL. DATE 11/00/1957			TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	126 N	126	-0-	-0- B	-0-		126 2			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2			N	-0-				-0-
02	112 N	9	-0-	-103 B	-0-		9 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-		309 2			N	-0-				-0-
*04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-		218 2			N	-0-				-0-

LAYCOCK		WELL #:		7	RRCID -> 026791			COMPL. DATE 06/00/1952			TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A				
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-		347 2			N	-0-				-0-
12	310 N	261	-0-	-49 B	-0-		261 2			N	-0-				-0-
01	310 N	251	-0-	-59 B	-0-		251 2			N	-0-				-0-
02	280 N	227	-0-	-53 B	-0-		227 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-		309 2			N	-0-				-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-		235 2			N	-0-				-0-

LAYCOCK		WELL #:		8	RRCID -> 026792			COMPL. DATE 03/00/1952			TOTAL DEPTH 1780 PERF. N/A				
11	699 N	699	-0-	-0- B	-0-		699 2			N	-0-				-0-
12	775 N	745	-0-	-30 B	-0-		745 2			N	-0-				-0-
01	679 N	679	-0-	-0- B	-0-		679 2			N	-0-				-0-
02	644 N	585	-0-	-59 B	-0-		585 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	744 N	631	-0-	-113 B	-0-		631 2			N	-0-				-0-
04	660 N	544	-0-	-116 B	-0-		544 2			N	-0-				-0-

SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 026793			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-		96 2			N	-0-				-0-
12	124 N	101	-0-	-23 B	-0-		101 2			N	-0-				-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-		101 2			N	-0-				-0-
02	84 N	78	-0-	-6 B	-0-		78 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	93 N	80	-0-	-13 B	-0-		80 2			N	-0-				-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-		83 2			N	-0-				-0-

SIERRA GROUP, L.L.C.		780203													
GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 026367			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

RIDINGER		WELL #:		1	RRCID -> 026422			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD								
SIERRA GROUP, L.L.C.		//CONT.// 780203														
GIERHART, C. E.		WELL #: 1		RRCID -> 047230		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 2013		PERF. 1935 - 2013						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIGGERS		WELL #: 1		RRCID -> 048759		COMPL. DATE 07/18/1970		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1962 - 2035						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
STINE-HAWKINS		821850		RRCID -> 085086		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 2285		PERF. N/A						
HAWKINS, WM. G.		WELL #: 1														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0- B	-0-		26	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	884 N	884	-0-	-0- B	-0-		884	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 090745		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2130 - 2144						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HAWKINS -5-		WELL #: 1		RRCID -> 098545		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2035 - 2151						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1A		RRCID -> 133595		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 2267		PERF. 2100 - 2255						
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.				830245					
ROACH, H. N.				WELL #: 2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

ANDERSON				WELL #: 1	RRCID -> 027024	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

COLUMBIAN FUEL CORP.				WELL #: 1	RRCID -> 027025	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MCDOWELL				WELL #: 1	RRCID -> 027029	COMPL. DATE 10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MALONE				WELL #: 1	RRCID -> 027030	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PAKAN				WELL #: A 1	RRCID -> 027031	COMPL. DATE 08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
PAKAN, MIRO		WELL #: 1		RRCID -> 027032		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027033		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 2		RRCID -> 027034		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GROGAN, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 027038		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

RIPPY-SPEED		WELL #: 1		RRCID -> 027039		COMPL. DATE 03/03/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245							
WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

MORGAN, B.		WELL #: 1		RRCID -> 078344		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2008 PERF. 1841 - 1945	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

CROCKETT, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 078559		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 2137 PERF. 2066 - 2124	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
PURCELL		WELL #:	1	RRCID ->	078560	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1834 - 1891
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LITCHFIELD, B.L.		WELL #:	1	RRCID ->	079096	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	2097	PERF. 1983 - 2069
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

RENEAU, J. R. -C-		WELL #:	1	RRCID ->	079125	COMPL. DATE	10/01/1978	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1923 - 1999
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

SMITH		WELL #:	1	RRCID ->	079409	COMPL. DATE	10/21/1978	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1986 - 2081
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANE		WELL #:	1	RRCID ->	079978	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2344	PERF. 1989 - 2019
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

FABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	079979	COMPL. DATE	11/18/1978	TOTAL DEPTH	2415	PERF. 2036 - 2353
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB								
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245														
GABEL		WELL #: 1		RRCID -> 080219		COMPL. DATE 11/28/1978		TOTAL DEPTH 2368		PERF. 1998 - 2197						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOSE, G. R. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 080302		COMPL. DATE 12/24/1978		TOTAL DEPTH 1661		PERF. 1488 - 1598						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWEN, W. H. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 080304		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1617 - 1647						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, M		WELL #: 1		RRCID -> 083081		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 2080		PERF. 1695 - 2044						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY, F. M.		WELL #: 1		RRCID -> 083082		COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2037 - 2177						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TATE, O. O.		WELL #: 1		RRCID -> 083083		COMPL. DATE 06/13/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1807 - 2115						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB			
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245									
CUNNINGHAM, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 083084		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 2248		PERF. 1805 - 2193	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PHILLIPS, CARL		WELL #: 1		RRCID -> 083287		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2158		PERF. 1633 - 1875	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, L.		WELL #: 1		RRCID -> 083751		COMPL. DATE 07/18/1979		TOTAL DEPTH 2052		PERF. 1666 - 2013	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

LAYCOCK, L. -C-		WELL #: 1		RRCID -> 085110		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 1981		PERF. 1767 - 1953	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

MORRIS		WELL #: 9701		RRCID -> 094106		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1787 - 1835	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

GOLDIE		WELL #: 1		RRCID -> 102086		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 2214 - 2416	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
TROXELL OIL & GAS				871350								
KISER, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	026408	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

TROXELL, B. R.				871363								
PIRTLE, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	026878	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

VISION STONE PETROLEUM, LLC				886192								
SAUNDERS				WELL #:	1	RRCID ->	025793	COMPL. DATE	12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

VUL-TEX CORPORATION				887728								
PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	026600	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	404	-0-	-61	B	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
02	387 N	289	-0-	-98	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		
03	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
04	390 N	313	-0-	-77	B	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-

WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215								
GOODE				WELL #:	1	RRCID ->	025813	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

PERKINS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	025827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.		//CONT.//		894215													
CUBINE		WELL #:		1	RRCID ->	026554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WISCHKAEMPER, JAMES K.				932957													
PLAINS-SAUNDERS		WELL #:		4	RRCID ->	025889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12		527 N	475	-0-	-52 B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01		496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385	3			N	-0-					-0-
02		448 N	351	-0-	-97 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*04		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026324	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1812 - 1824						
11		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*04		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	3			N	-0-					-0-

MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	026327	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12		155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127	3			N	-0-					-0-
01		155 N	82	-0-	-73 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02		140 N	71	-0-	-69 B	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	3			N	-0-					-0-
*04		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-

SANDERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	026330	COMPL. DATE	09/26/1957	TOTAL DEPTH	1819	PERF. 1803 - 1819						
11		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01		403 N	3	-0-	-400 B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*04		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	3			N	-0-					-0-

SEWELL, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026332	COMPL. DATE	12/20/1957	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1770 - 1812						
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02		112 N	1	-0-	-111 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
03		124 N	64	-0-	-60 B	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04		90 N	1	-0-	-89 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
BENSON, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2			N	-0-			-0-

BENSON, J. R.		WELL #:		2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-			-0-
01	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	2			N	-0-			-0-
02	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	2			N	-0-			-0-

BROTHERS, C. C.		WELL #:		1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-			-0-
12	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147	3			N	-0-			-0-
01	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46 B	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140	2			N	-0-			-0-
04	150 N	129	-0-	-21 B	-0-	129	3			N	-0-			-0-

CARLTON, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-			-0-
04	60 N	43	-0-	-17 B	-0-	43	2			N	-0-			-0-

KEGEL, A. B.		WELL #:		1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	3			N	-0-			-0-
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*04	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-

KEGEL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3			N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3 B	-0-	25	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*04	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957								
MCKINNEY, G. L.		WELL #:		1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-		-0-	175 3		-0-	
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-		-0-	165 3		-0-	
01		157 N	157	-0-	-0- B	-0-		-0-	157 3		-0-	
02		168 N	140	-0-	-28 B	-0-		-0-	140 3		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	155	-0-	-0- B	-0-		-0-	155 2		-0-	
*04		151 N	151	-0-	-0- B	-0-		-0-	151 3		-0-	

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		160 N	160	-0-	-0- B	-0-		-0-	160 2		-0-	
12		127 N	127	-0-	-0- B	-0-		-0-	127 2		-0-	
01		126 N	126	-0-	-0- B	-0-		-0-	126 2		-0-	
02		140 N	118	-0-	-22 B	-0-		-0-	118 2		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		125 N	125	-0-	-0- B	-0-		-0-	125 2		-0-	
04		120 N	119	-0-	-1 B	-0-		-0-	119 2		-0-	

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		73 N	73	-0-	-0- B	-0-		-0-	73 2		-0-	
12		67 N	67	-0-	-0- B	-0-		-0-	67 2		-0-	
01		64 N	64	-0-	-0- B	-0-		-0-	64 2		-0-	
02		56 N	56	-0-	-0- B	-0-		-0-	56 2		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		-0-	63 2		-0-	
04		60 N	60	-0-	-0- B	-0-		-0-	60 2		-0-	

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		-0-	10 2		-0-	
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-		-0-	14 2		-0-	
01		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		-0-	13 2		-0-	
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-		-0-	13 2		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14 N	12	-0-	-2 B	-0-		-0-	12 2		-0-	
04		13 N	9	-0-	-4 B	-0-		-0-	9 2		-0-	

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-		-0-	10 2		-0-	
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-		-0-	14 2		-0-	
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-		-0-	15 2		-0-	
02		14 N	14	-0-	-0- B	-0-		-0-	14 2		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14 N	14	-0-	-0- B	-0-		-0-	14 2		-0-	
04		15 N	11	-0-	-4 B	-0-		-0-	11 2		-0-	

MORGAN, T. H.		WELL #:		A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		82 N	82	-0-	-0- B	-0-		-0-	82 2		-0-	
12		64 N	64	-0-	-0- B	-0-		-0-	64 2		-0-	
01		67 N	67	-0-	-0- B	-0-		-0-	67 2		-0-	
02		59 N	59	-0-	-0- B	-0-		-0-	59 2		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-		-0-	66 2		-0-	
*04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		-0-	63 2		-0-	

PANHANDLE, EAST																	
WISCHKAEMPER, JAMES K. //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
MORGAN, T. H. //CONT.// 932957																	
WELL #: A 6 RRCID -> 026356 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*04		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
MORGAN, T. H. WELL #: B 1 RRCID -> 026357 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02		224 N	169	-0-	-55 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04		180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
MORGAN, T. H. WELL #: B 2 RRCID -> 026358 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12		248 N	219	-0-	-29 B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02		224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
BOREN WELL #: 1 RRCID -> 026745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
GORDON, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 026823 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1814 PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
HARVEY, O. B. WELL #: 1 RRCID -> 026911 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		540 N	467	-0-	-73 B	-0-	467	3			N	-0-					-0-
12		496 N	446	-0-	-50 B	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01		496 N	383	-0-	-113 B	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02		448 N	357	-0-	-91 B	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*04		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//		932957										
HARVEY		WELL #:		1	RRCID -> 027027			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-

HARVEY		WELL #:		2	RRCID -> 027028			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11	450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3			N	-0-			-0-
12	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	3			N	-0-			-0-
01	217 N	172	-0-	-45 B	-0-	172	2			N	-0-			-0-
02	420 N	154	-0-	-266 B	-0-	154	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	434 N	261	-0-	-173 B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
*04	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	3			N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.		WELL #:		1	RRCID -> 027037			COMPL. DATE 06/10/1960			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-			-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3			N	-0-			-0-
01	465 N	356	-0-	-109 B	-0-	356	3			N	-0-			-0-
02	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	3			N	-0-			-0-
*04	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3			N	-0-			-0-

VERMILLION, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 035025			COMPL. DATE 03/09/1961			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3			N	-0-			-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3			N	-0-			-0-
02	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
*04	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			N	-0-			-0-

SAMMONS -A-		WELL #:		2	RRCID -> 035804			COMPL. DATE 12/19/1956			TOTAL DEPTH	2430 PERF. 2252 - 2288		
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

COLEMAN, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID -> 040339			COMPL. DATE 12/23/1965			TOTAL DEPTH	2353 PERF. 2249 - 2326		
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957														
COLEMAN, JOHN D.		WELL #: 2		RRCID -> 040340		COMPL. DATE 12/25/1965		TOTAL DEPTH 2389 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PARRISH -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 041960		COMPL. DATE 12/15/1965		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 1794 - 1830								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
TROSTLE		WELL #: 3		RRCID -> 074805		COMPL. DATE 05/14/1977		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1722 - 1845								
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
BEDNORZ		WELL #: 1		RRCID -> 085200		COMPL. DATE 08/28/1979		TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1998 - 2001								
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
WISCHKAEMPER -A-		WELL #: 2		RRCID -> 086741		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2048 - 2052								
11	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 090741		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 1870 - 1900								
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.// 932957													
POWELL, L.		WELL #: 1		RRCID -> 091906		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2063 - 2226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-				-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-				-0-

BRUTON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 095802		COMPL. DATE 08/24/1981		TOTAL DEPTH 2275		PERF. 2042 - 2138					
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				78
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-				78
01	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			Y	-0-				78
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-				78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			Y	-0-				78
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			Y	-0-				78

BRUTON -B-		WELL #: 1		RRCID -> 100382		COMPL. DATE 04/22/1980		TOTAL DEPTH 2335		PERF. 2065 - 2077					
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			Y	-0-				-0-

WISCHKAEMPER		WELL #: 1		RRCID -> 106700		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2014 - 2022					
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
12	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
02	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
04	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	2			N	-0-				-0-

BELL, GIDEON		WELL #: 1		RRCID -> 135905		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 2271		PERF. 1856 - 2118					
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	3			N	-0-				63
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-				63
01	682 N	607	-0-	-75 B	-0-	607	3			N	-0-				63
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520	3			N	-0-				63
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	682 N	1	-0-	-681 B	-0-	1	1			N	-0-				63
*04	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-				63

WISCHKAEMPER, KENNETH HUDGINS		932970		WELL #: 1		RRCID -> 025836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			Y	-0-				-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			Y	-0-				-0-
*04	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			Y	-0-				-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970										
HUDGINS		WELL #: 2		RRCID -> 025837		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 2		Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	153	-0-	-2 B	-0-	153 2		Y	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13 B	-0-	127 2		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
04	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126 2		Y	-0-			-0-

SHAW, J. M.		WELL #: 2		RRCID -> 025869		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	60 N	29	-0-	-31 B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 3		N	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8 3		N	-0-			-0-
04	15 N	9	-0-	-6 B	-0-	9 3		N	-0-			-0-

LINCOLN-SAUNDERS		WELL #: 4		RRCID -> 025888		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

THUT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 025893		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

GUNTER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026347		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
12	186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177 3		N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	196 N	165	-0-	-31 B	-0-	165 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-

WEIBLEY, J. -EST-		WELL #: 1		RRCID -> 026359		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH BROWN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 026369 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

CLOSE, IVEY WELL #: 20 RRCID -> 026373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

EDWARDS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 026374 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 026375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 2 RRCID -> 026377 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS WELL #: 3 RRCID -> 026378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
PURCELL, J. D.		WELL #:		1	RRCID -> 026380			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PURCELL, J. D.		WELL #:		2	RRCID -> 026381			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02		4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		1	RRCID -> 026382			COMPL. DATE 03/29/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		60 N	43	-0-	-17 B	-0-	5	1	38	2	N	-0-			-0-
12		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	5	1	42	2	N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-			-0-
02		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
04		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		2	RRCID -> 026383			COMPL. DATE 05/21/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		390 N	322	-0-	-68 B	-0-	38	1	284	2	N	-0-			-0-
12		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	38	1	317	2	N	-0-			-0-
01		341 N	285	-0-	-56 B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
02		308 N	272	-0-	-36 B	-0-	38	1	234	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	38	1	382	2	N	-0-			-0-
04		270 N	1	-0-	-269 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

HICKS		WELL #:		3	RRCID -> 026384			COMPL. DATE 09/10/1929			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		90 N	64	-0-	-26 B	-0-	7	1	57	2	N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02		56 N	54	-0-	-2 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	7	1	76	2	N	-0-			-0-
04		60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

ADAMSON		WELL #:		1	RRCID -> 026392			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01		3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE		STATUS ->	-0-										
03		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HICKS		WELL #: 1 T		RRCID -> 026405		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

HOSHER/F UNION/		WELL #: 1		RRCID -> 026406		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	4 N	2	-0-	-2 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-

MORGAN, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 026414		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PARSONS		WELL #: 1		RRCID -> 026419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

GEORGE, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 026429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970												
HICKS-STALEY		WELL #: 1		RRCID -> 026438		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 026458		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	341 N	2	-0-	-339 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
02	140 N	105	-0-	-35 B	-0-	105	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-			-0-
*04	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3			N	-0-			-0-

HAINES, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 026541		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	217 N	2	-0-	-215 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
01	279 N	3	-0-	-276 B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			N	-0-			-0-
*04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3			N	-0-			-0-

VALENCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 026552		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

GODFREY, K. P. C.		WELL #: 1		RRCID -> 026591		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

GUYTON HEIRS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026726		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
BALTHROPE		WELL #: 1		RRCID -> 026794		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
12	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	7 N	1	-0-	-6 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 026795		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	3	N	-0-		-0-
01	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	58	3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	3	N	-0-		-0-
04	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

GARDNER		WELL #: 2		RRCID -> 026796		COMPL. DATE 10/01/1957		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86	3	N	-0-		-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3	N	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
*04	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-		-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 026797		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
12	186 N	36	-0-	-150 B	-0-	36	3	N	-0-		-0-
01	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	168 N	1	-0-	-167 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-		-0-

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3	N	-0-		-0-
02	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	3	N	-0-		-0-
*04	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, EAST			//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH			//CONT.//		932970									
SIMMS			WELL #:		1	RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TINDALL, F.			WELL #:		1	RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	3			N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	1			N	-0-			-0-

WRIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			N	-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-			-0-
*04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-			-0-

HARVEY, O. B.			WELL #:		1	RRCID -> 026834		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358	3			N	-0-			-0-
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3			N	-0-			-0-
01	372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277	3			N	-0-			-0-
02	336 N	250	-0-	-86 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
*04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-			-0-

LINKEY, C. A.			WELL #:		2	RRCID -> 026842		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-			-0-

PITSCH, CHARLES			WELL #:		1	RRCID -> 026848		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	60	1	1	2	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	60	1	94	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	60	1	160	2	N	-0-			-0-
*04	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
PITSCH, CHARLES		WELL #:		2	RRCID ->	026849	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1 1	34 2	N	-0-			-0-
12		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	34 1	95 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	34 1	160 2	N	-0-			-0-
*04		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2		N	-0-			-0-

ISAACS, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		210 N	151	-0-	-59 B	-0-	151 3		N	-0-			-0-
12		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
01		217 N	90	-0-	-127 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3		N	-0-			-0-
*04		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3		N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #:		D 1	RRCID ->	026884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	N/A	
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-			-0-
02		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-			-0-
*04		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-			-0-

LANKFORD		WELL #:		2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
POWELL		WELL #:		B 1	RRCID ->	026892	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12		124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
01		124 N	114	-0-	-10 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02		112 N	90	-0-	-22 B	-0-	90 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
04		120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88 3		N	-0-			-0-

GROGAN		WELL #:		A 1	RRCID ->	026909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3		N	-0-			-0-
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3		N	-0-			-0-
*04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		N	-0-			-0-

PUGH, ROMAIN		WELL #:		1012	RRCID ->	026952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	026975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	26 1	1 2	N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	26 1	80 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		113 N	113	-0-	-0- B	-0-	26 1	87 2	N	-0-			-0-
*04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-			-0-

AYER, J. E.		WELL #:		2	RRCID ->	026982	COMPL. DATE	08/08/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3		N	-0-			-0-
12		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3		N	-0-			-0-
01		310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3		N	-0-			-0-
02		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
*04		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		N	-0-			-0-

LAYCOCK		WELL #:		B 1	RRCID ->	027016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		420 N	315	-0-	-105 B	-0-	315 3		N	-0-			-0-
12		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01		310 N	246	-0-	-64 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
02		308 N	240	-0-	-68 B	-0-	240 3		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3		N	-0-			-0-
04		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS								
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970														
CLOSE, G. L.		WELL #: 1		RRCID -> 035617		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

OGORMAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 035929		COMPL. DATE 04/21/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1980 - 2700						
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2120 - 2126						
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	248 N	196	-0-	-52 B	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	252 N	193	-0-	-59 B	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240 N	150	-0-	-90 B	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923		PERF. 1752 - 1894						
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941		PERF. 1785 - 1912						
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1			N	-0-					-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970									
TROSTLE		WELL #:		4	RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977			TOTAL DEPTH	1892	PERF. 1713 - 1840	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 084540		COMPL. DATE 03/16/1979			TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	18	-0-	-44 B	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	62 N	2	-0-	-60 B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -D-				WELL #:	1	RRCID -> 084750		COMPL. DATE 06/01/1979			TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER -B				WELL #:	1A	RRCID -> 085629		COMPL. DATE 05/19/1979			TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	

GORDON				WELL #:	1	RRCID -> 085712		COMPL. DATE 07/21/1979			TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1686 - 1786
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

WISCHKAEMPER				WELL #:	1	RRCID -> 087029		COMPL. DATE 08/09/1979			TOTAL DEPTH	2156	PERF. 1932 - 2030
11	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	16	-0-	-46 B	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	31 N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1	1	N	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH BRUTON -A-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 932970	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 089480 COMPL. DATE 06/15/1980 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1948 - 1973												
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2		N	-0-			-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2		N	-0-			-0-

SIMPSON		WELL #: 1 RRCID -> 090755 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1848 - 1868										
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

MERTEL, JOHN		WELL #: 1 RRCID -> 090756 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 2487 PERF. 1966 - 2057										
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

LUMMUS		WELL #: 1 RRCID -> 091523 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1846 - 1914										
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
04	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

TROSTLE		WELL #: 2 RRCID -> 098937 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 1979 PERF. 1795 - 1921										
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	93 N	1	-0-	-92 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
*04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-			-0-

WELLS		WELL #: 1 RRCID -> 098951 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1597 - 1695										
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB				
WISCHKAEMPER, KENNETH MORRIS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1663 - 1850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-			-0-
12		651 N	647	-0-	-4 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
01		651 N	495	-0-	-156 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
02		588 N	254	-0-	-334 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-			-0-
*04		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-			-0-

CALCOTE		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2049 - 2176				
11		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
12		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
02		280 N	267	-0-	-13 B	-0-	267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
*04		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 3	N	-0-			-0-

CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684				
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
04		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-		N	-0-			-0-

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629				
11		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3	N	-0-			-0-
12		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435 3	N	-0-			-0-
01		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
02		420 N	336	-0-	-84 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
*04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089				
11		210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
12		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
02		196 N	185	-0-	-11 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-			-0-
*04		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100				
11		120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
01		124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
*04		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
12	713 N	660	-0-	-53 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
01	713 N	546	-0-	-167 B	-0-	546 3	N	-0-		-0-	
02	644 N	477	-0-	-167 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-		-0-	
*04	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-		-0-	

WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #: 1 E		RRCID -> 105731		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2032 - 2046			
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
02	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
*04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 106369		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1985 - 2098			
11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
02	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-	
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115 2	N	-0-		-0-	

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 106370		COMPL. DATE 06/09/1983		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1967 - 2081			
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
02	112 N	57	-0-	-55 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3	N	-0-		-0-	
*04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-	

GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 106371		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1504 - 1592			
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

POWELL		WELL #: 3		RRCID -> 107389		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 2306 PERF. 2064 - 2280			
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-	
12	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155 3	N	-0-		-0-	
01	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-	
02	168 N	93	-0-	-75 B	-0-	93 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
*04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 107656		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 2195		PERF. 1956 - 2156	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-				
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-				
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	-0-				
02	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-				
04	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-	-0-				

GILL, KEN		WELL #: 1		RRCID -> 108438		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1969 - 2077			
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78 3	N	-0-	-0-				
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-				
01	93 N	66	-0-	-27 B	-0-	66 3	N	-0-	-0-				
02	84 N	53	-0-	-31 B	-0-	53 3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-				
*04	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 3	N	-0-	-0-				

HEIRS, MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 108612		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 2061		PERF. 1899 - 2017			
11	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 3	N	-0-	-0-				
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-	-0-				
01	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-	-0-				
02	392 N	360	-0-	-32 B	-0-	360 3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421 3	N	-0-	-0-				
*04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-	-0-				

KEYS		WELL #: 1		RRCID -> 108748		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1700 - 1870			
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-	-0-				
12	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-	-0-				
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-				
02	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-	-0-				
*04	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-	-0-				

BAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 109113		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 2375		PERF. 2083 - 2339			
11	240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 3	N	-0-	-0-				
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-	-0-				
01	217 N	146	-0-	-71 B	-0-	146 3	N	-0-	-0-				
02	224 N	48	-0-	-176 B	-0-	48 3	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19 3	N	-0-	-0-				
04	150 N	2	-0-	-148 B	-0-	2 3	N	-0-	-0-				

HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 109671		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1716 - 1720			
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-				
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-				
01	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-				
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-				
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-				

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 114402		COMPL. DATE 02/19/1963		TOTAL DEPTH 364 PERF. 320 - 340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 114560		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1738 - 1934			
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
04	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

ROBINSON		WELL #: 1		RRCID -> 129796		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 2188 PERF. 1893 - 2126			
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-		76	
12	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3	N	-0-		76	
01	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180 3	N	-0-		76	
02	364 N	272	-0-	-92 B	-0-	272 3	N	-0-		76	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	396 3	N	-0-		76	
*04	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-		76	

CURRY/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 142740		COMPL. DATE 11/18/1974		TOTAL DEPTH 1934 PERF. 1647 - 1934			
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	
04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-		-0-	

NELSON, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 167833		COMPL. DATE 12/06/1936		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1923 - 2210			
11	450 N	279	-0-	-171 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-	
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-	
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-	
02	252 N	108	-0-	-144 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	3	-0-	-307 B	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
04	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT, LYNN BARNETT		944165		WELL #: 1		RRCID -> 025992		COMPL. DATE 05/27/1957 TOTAL DEPTH 2230 PERF. N/A			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
6A PRODUCTION				953900								
HAWKINS, W. G.				WELL #: 1		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2224 - 2305
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3		N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	196 N	195	-0-	-1 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-

HAWKINS				WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507		PERF. 2292 - 2331
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-

HAWKINS				WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387		PERF. 2108 - 2213
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
02	196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-			-0-
04	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 2		N	-0-			-0-

BREEDING, J. C.				WELL #: 1		RRCID -> 087836		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 2306		PERF. 1968 - 2040
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175 3		N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	186 N	134	-0-	-52 B	-0-	134 3		N	-0-			-0-
04	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST				68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
ALYAHA ENERGY, LLC				016536								
JONES, ALBERT				WELL #: B 1		RRCID -> 023679		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	1080 N	270	-0-	-810	-0-	270 2		N	-0-			-0-
12	1116 N	826	-0-	-290	-0-	826 2		N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-

LOCHTE				WELL #: 1		RRCID -> 024614		COMPL. DATE 12/15/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2		N	-0-			-0-
12	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			-0-
03	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-
*04	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
ALYAHA ENERGY, LLC
SNEED

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 016536
WELL #: B 1 RRCID -> 024616 COMPL. DATE 02/09/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-			-0-
12	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
03	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
*04	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-

TERRY

WELL #: B 1 RRCID -> 024619 COMPL. DATE 01/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
01	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
*04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-

FINLEY

WELL #: 2 RRCID -> 140494 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3293 - 3569

11	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
*04	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP
WHITTENBURG

019510
WELL #: 1 A RRCID -> 060396 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2416 - 2600

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR L PRODUCERS
INEZ CARTER

049748
WELL #: 1 RRCID -> 023071 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-			-0-
12	558 N	484	-0-	-74	-0-	484 2		N	-0-			-0-
01	558 N	411	-0-	-147	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	476 N	257	-0-	-219	-0-	257 2		N	-0-			-0-
03	496 N	404	-0-	-92	-0-	404 2		N	-0-			-0-
*04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-

SANFORD

WELL #: 1004 RRCID -> 024527 COMPL. DATE 06/18/1930 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

11	630 N	580	-0-	-50	-0-	580 2		N	-0-			-0-
12	527 N	335	-0-	-192	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	589 N	377	-0-	-212	-0-	377 2		N	-0-			-0-
02	532 N	416	-0-	-116	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-			-0-
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748										
WHITTENBURG -D-		WELL #: 10		RRCID -> 024628		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	360 N	28	-0-	-332	-0-	28 2		N	-0-			-0-
12	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
*04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-

BURNETT S. B. -RD-		WELL #: 20		RRCID -> 024634		COMPL. DATE 06/22/1956		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A		
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 2		N	-0-			-0-
12	527 N	275	-0-	-252	-0-	275 2		N	-0-			-0-
01	372 N	86	-0-	-286	-0-	86 2		N	-0-			-0-
02	336 N	121	-0-	-215	-0-	121 2		N	-0-			-0-
03	279 N	102	-0-	-177	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86 2		N	-0-			-0-

WHITTENBURG M-16		WELL #: 2		RRCID -> 024697		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-

BARNES		WELL #: B 1		RRCID -> 024732		COMPL. DATE 08/16/1979		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3525 - 3880		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON		WELL #: R 1R		RRCID -> 024949		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON J		WELL #: 16		RRCID -> 024965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	750 N	523	-0-	-227	-0-	523 2		Y	-0-			-0-
12	620 N	583	-0-	-37	-0-	583 2		Y	-0-			-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2		Y	-0-			-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		Y	-0-			-0-
04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480 2		Y	-0-			-0-

WILSON		WELL #: 198		RRCID -> 025646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1410 X	903	-0-	-507	-0-	903 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	1140	-0-	-286	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
01	899 N	887	-0-	-12	-0-	887 2		N	-0-			-0-
02	840 N	410	-0-	-430	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03	1147 N	774	-0-	-373	-0-	774 2		N	-0-			-0-
04	870 N	810	-0-	-60	-0-	810 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
NOEL		WELL #:		2	RRCID ->	025706	COMPL. DATE	09/00/1929	TOTAL DEPTH	3290	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-			-0-
03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-			-0-
*04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-			-0-

MCCONNELL		WELL #:		1 A	RRCID ->	042266	COMPL. DATE	07/07/1967	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2500 - 2922	
11	270 S	243	-0-	-27	-0-	243 2		N	-0-			-0-
12	279 S	157	-0-	-122	-0-	157 2		N	-0-			-0-
01	343 S	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-			-0-
02	230 S	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
03	278 S	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-
*04	340 S	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-

BARNES		WELL #:		1 D	RRCID ->	112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3542	PERF. 3420 - 3480	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	128493	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2742 - 2782	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ASHER FEE		WELL #:		12	RRCID ->	137287	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	3664	PERF. 2772 - 3070	
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			-0-
12	1085 N	1052	-0-	-33	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
01	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 2		N	-0-			-0-
02	784 N	378	-0-	-406	-0-	378 2		N	-0-			-0-
03	1054 N	715	-0-	-339	-0-	715 2		N	-0-			-0-
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	747 2		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		15	RRCID ->	139256	COMPL. DATE	07/01/1991	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2680 - 2862	
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
12	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	1052 2		Y	-0-			-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	1042 2		Y	-0-			-0-
02	1008 N	1	-0-	-1007	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
*04	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		Y	-0-			-0-

GOODWIN, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	144176	COMPL. DATE	01/04/1993	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3200 - 3256	
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	558 N	335	-0-	-223	-0-	335 2		N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2		N	-0-			-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-			-0-
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748														
HODGES, J. T.		WELL #: 305		RRCID -> 147514		COMPL. DATE 10/12/1993		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2568 - 2794								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BETH		WELL #: 1		RRCID -> 158463		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2894 - 3064								
11	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2		N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					-0-
*04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 184798		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 3268 PERF. 2850 - 3000								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JOHNSON "O"		WELL #: 1R		RRCID -> 206970		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2146 - 2754								
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2		Y	-0-					-0-
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2		Y	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-					-0-
*04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2		Y	-0-					-0-

JOHNSON K		WELL #: 1R		RRCID -> 211384		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2199 - 2798								
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	580	2	39	9	Y	35	29	1		21
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	496	2	33	9	Y	30	33	1		18
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	488	2	55	9	Y	50	63	1		5
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	458	2	45	9	Y	41	33	1		13
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	534	2	30	9	Y	27	32	1		8
*04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	533	2	33	9	Y	30	29	1		9

MAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 213022		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 2686 PERF. 2241 - 2623								
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-					-0-
12	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2		Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2		Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		Y	-0-					-0-
*04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		Y	-0-					-0-

GULF-SANFORD A		WELL #: 1R		RRCID -> 217267		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2187 - 2710								
11	540	N	435	-0-	-105	-0-	402	2	33	9	Y	30	29	1		11
12	558	N	496	-0-	-62	-0-	450	2	46	9	Y	42	33	1		20
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1133	2	83	9	Y	75	63	1		32
02	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1368	2	45	9	Y	41	33	1		40
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	859	2	22	9	Y	20	32	1		28
04	1170	N	997	-0-	-173	-0-	973	2	24	9	Y	22	29	1		21

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748													
JOHNSON MM		WELL #: 1R		RRCID -> 218125		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 2706		PERF. 2258 - 2706					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KLYNE		WELL #: 2		RRCID -> 218196		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 2103 - 2504					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KLYNE		WELL #: 1		RRCID -> 224860		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 2699		PERF. 2321 - 2644					
11	600 N	459	-0-	-141	-0-	459	2			Y	-0-				-0-
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2			Y	-0-				-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-				-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-				-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-				-0-
04	660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2			Y	-0-				-0-

BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 228564		COMPL. DATE 06/11/2007		TOTAL DEPTH 2696		PERF. 2268 - 2696					
11	810 N	354	-0-	-456	-0-	266	2	88	9	Y	80	78	1		12
12	629 N	629	-0-	-0-	-0-	519	2	110	9	Y	100	90	1		22
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	587	2	220	9	Y	200	172	1		50
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	349	2	66	9	Y	60	89	1		21
03	798 N	798	-0-	-0-	-0-	701	2	97	9	Y	88	87	1		22
04	780 N	756	-0-	-24	-0-	671	2	85	9	Y	77	79	1		20

SANFORD 480		WELL #: 1		RRCID -> 232482		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 2751		PERF. 2268 - 2751					
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2044	2	418	9	Y	380	355	1		115
12	2325 N	2320	-0-	-5	-0-	2006	2	314	9	Y	285	377	1		23
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	1786	2	660	9	Y	600	581	1		42
02	2240 N	1809	-0-	-431	-0-	1413	2	396	9	Y	360	377	1		25
03	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	1920	2	407	9	Y	370	369	1		26
04	2370 N	2207	-0-	-163	-0-	1800	2	407	9	Y	370	360	1		36

SANFORD 160		WELL #: 1		RRCID -> 235967		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 2680		PERF. 2266 - 2680					
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-				-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-				-0-
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-				-0-
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-				-0-
03	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-				-0-
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				-0-

JOHNSON, J.		WELL #: 17		RRCID -> 246375		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 3107		PERF. 2268 - 2896					
11	720 N	590	-0-	-130	-0-	590	2			Y	-0-				-0-
12	682 N	610	-0-	-72	-0-	610	2			Y	-0-				-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-				-0-
02	560 N	453	-0-	-107	-0-	453	2			Y	-0-				-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-				-0-
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748									
SHAW, DIANA		WELL #: 1R		RRCID ->	253074	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2298 - 2688
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	510 N	394	-0-	-116	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		Y	-0-		-0-
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518 2		Y	-0-		-0-
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-		-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
04	510 N	458	-0-	-52	-0-	458 2		Y	-0-		-0-

STEWART		WELL #: 6		RRCID ->	263650	COMPL. DATE	08/06/1993	TOTAL DEPTH	3438	PERF.	3098 - 3270
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATKINS		WELL #: K 2		RRCID ->	266495	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	3176 - 3246
11	60 X	2	-0-	-58	-0-	2 2		N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
*04	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-		-0-

RICE PATTY		WELL #: 1		RRCID ->	267167	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2282 - 2700
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	985 2	53 9	Y	48	29 1	30
12	1302 N	937	-0-	-365	-0-	906 2	31 9	Y	28	33 1	25
01	1302 N	1179	-0-	-123	-0-	1104 2	75 9	Y	68	63 1	30
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	972 2	31 9	Y	28	33 1	25
03	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1025 2	28 9	Y	25	32 1	18
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1112 2	35 9	Y	32	29 1	21

SANFORD 160		WELL #: 1R		RRCID ->	267590	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2330 - 2882
11	1110 N	1003	-0-	-107	-0-	1003 2		Y	-0-		-0-
12	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985 2		Y	-0-		-0-
01	1116 N	877	-0-	-239	-0-	877 2		Y	-0-		-0-
02	924 N	694	-0-	-230	-0-	694 2		Y	-0-		-0-
03	992 N	943	-0-	-49	-0-	943 2		Y	-0-		-0-
*04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2		Y	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: 6C		RRCID ->	290724	COMPL. DATE	03/15/2021	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	2442 - 3092
11	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-
12	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		-0-
03	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
*04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-

ASHER FEE		WELL #: 10		RRCID ->	291412	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	3508	PERF.	3216 - 3414
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//		049748								
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	291570	COMPL. DATE	02/21/1985	TOTAL DEPTH	3638	PERF. 3410 - 3511	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-		-0-
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
BATTON OIL & GAS, LLC				056384								
HERBER		WELL #:		1	RRCID ->	101085	COMPL. DATE	05/05/1982	TOTAL DEPTH	3033	PERF. 2772 - 2946	
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-		-0-
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEAR CREEK OPERATING				060119								
WATKINS		WELL #:		3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 - 2828	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WATKINS -B-				WELL #:	12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 - 2770
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WATKINS				WELL #:	4	RRCID ->	158487	COMPL. DATE	04/10/1996	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 272 - 2840
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		81
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		85
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		86
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		87
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		88
*04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1	89
BICHSEL, ROBERT E.				068998								
BISCHEL		WELL #:		1	RRCID ->	024332	COMPL. DATE	06/17/1938	TOTAL DEPTH	2844	PERF. N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370												
HOLTORF WELL #: 5 RRCID -> 131658 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2772 - 3044												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
0	CODE		GAS LIFT(L)							M		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOLTORF WELL #: 11 RRCID -> 148937 COMPL. DATE 12/29/1984 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK'S OIL & GAS 072614												
MCKINNEY, BIRDIE WELL #: 8 RRCID -> 023269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCCONNELL, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 025722 COMPL. DATE 11/05/1938 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A												
11	14B DENY	435	-0-	435	435	435	2			N	-0-	-0-
12	848 X	413	-0-	-435	-0-	413	2			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC 076788												
WISDOM WELL #: 301 RRCID -> 109114 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2920 - 3026												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WISDOM WELL #: 303 RRCID -> 109116 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 3132 - 3162												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
BLUE NORTHER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		076788							
WISDOM				WELL #: 1102	RRCID -> 109666	COMPL. DATE 02/01/1983	TOTAL DEPTH 3729	PERF. 3000	- 3040		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	75			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #: 104	RRCID -> 110643	COMPL. DATE 10/11/1983	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2976	- 3051		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #: 102	RRCID -> 111058	COMPL. DATE 10/16/1983	TOTAL DEPTH 3273	PERF. 2964	- 3017		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WISDOM				WELL #: 103	RRCID -> 111059	COMPL. DATE 10/18/1983	TOTAL DEPTH 3334	PERF. 3008	- 3070		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORGER RESOURCES 3 LLC				083233							
BURNETT -A-				WELL #: 7	RRCID -> 137588	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 3343	PERF. 2636	- 2750		
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
12	724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-		-0-
01	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2		N	-0-		-0-
02	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-		-0-
03	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		N	-0-		-0-
*04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC				083236							
HERRING				WELL #: 4	RRCID -> 023812	COMPL. DATE 05/20/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236												
SANFORD		WELL #: D 2		RRCID -> 023927	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: E 2		RRCID -> 023929	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*04	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: M 2		RRCID -> 023937	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024582	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 3		RRCID -> 024785	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

CHAPP		WELL #: 4		RRCID -> 024786	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

HAGY		WELL #: 1		RRCID -> 024887	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236										
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*04	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-

WHITTENBURG		WELL #:		5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			-0-
*04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		5	RRCID ->	035065	COMPL. DATE	12/17/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
01	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1R	RRCID ->	224920	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2360 - 2940		
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
12	955 X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			-0-
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
*04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-

DEE O GEE		WELL #:		1	RRCID ->	264833	COMPL. DATE	04/06/2013	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2152 - 2792		
11	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
02	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
03	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
*04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-

KYLE		WELL #:		3	RRCID ->	269610	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2330 - 2816		
11	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
BORGER RESOURCES 2 LLC		//CONT.//		083236										
DEE O GEE		WELL #:		2	RRCID ->	276608	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2243 - 2753			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
*04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			-0-

BORGER RESOURCES 4 LLC				083237										
JOHNSON		WELL #:		F 1	RRCID ->	023878	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACKLEY, E. P.		WELL #:		1	RRCID ->	042528	COMPL. DATE	08/31/1967	TOTAL DEPTH	3043	PERF. 2922 - 3035			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATTERS, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	043243	COMPL. DATE	01/06/1968	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2953 - 3075			
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			-0-
12	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-

SOUTHBEND		WELL #:		1	RRCID ->	100834	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2320 - 2400			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
BRIERCREST OIL COMPANY, LTD.				092545								
GABLE				WELL #: 1	RRCID -> 024862	COMPL. DATE 05/12/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-		-0-
12	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 3			N	-0-		-0-
01	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3			N	-0-		-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 3			N	-0-		-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3			N	-0-		-0-
*04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3			N	-0-		-0-

GABLE				WELL #: 2	RRCID -> 024863	COMPL. DATE 01/06/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3			N	-0-		-0-
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3			N	-0-		-0-
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3			N	-0-		-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-		-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 3			N	-0-		-0-
*04	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			N	-0-		-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC				100179								
SNEED				WELL #: 1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURGER, KEN				107988								
CHRIS				WELL #: 1	RRCID -> 105400	COMPL. DATE 04/01/1983	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2780	-	2864
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-		-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-		-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-		-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-		-0-
03	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236 3			N	-0-		-0-
*04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3			N	-0-		-0-

LYNN				WELL #: 1	RRCID -> 210039	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2760	-	2848
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3			N	-0-		-0-
12	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872 3			N	-0-		-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-		-0-
*04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 3			N	-0-		-0-

LYNN				WELL #: 2	RRCID -> 212879	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	2766	-	2852
11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3			N	-0-		-0-
12	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3			N	-0-		-0-
01	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3			N	-0-		-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3			N	-0-		-0-
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3			N	-0-		-0-
*04	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
COLEMAN		WELL #:		14G	RRCID ->	134217	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2653 - 2812	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		8G	RRCID ->	134219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2872	PERF. 2750 - 2872	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		15G	RRCID ->	134220	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2824 - 2955	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		17G	RRCID ->	134221	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2832 - 2966	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		35	RRCID ->	134222	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2730 - 2861	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLEMAN		WELL #:		36	RRCID ->	134223	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2801 - 2954	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
CIRCLE W OIL & GAS COMPANY				154035						
MCCONNELL				WELL #: A 5	RRCID -> 023979	COMPL. DATE 12/29/1938	TOTAL DEPTH 3080	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-		-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-		-0-
01	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCONNELL, J. W.				WELL #: A 6	RRCID -> 025734	COMPL. DATE 11/02/1950	TOTAL DEPTH 3364	PERF. N/A		
11	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
03	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CIRRUS EXPLORATION COMPANY				154085						
KENO				WELL #: 1	RRCID -> 025765	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-		-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2	N	-0-		-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
*04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2	N	-0-		-0-

ROXANA				WELL #: 1-R	RRCID -> 149393	COMPL. DATE 05/12/1994	TOTAL DEPTH 3317	PERF. 2960 - 3317		
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-		-0-
01	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2	N	-0-		-0-
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
03	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	N	-0-		-0-
*04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296 2	N	-0-		-0-

ROXANA B				WELL #: 2R	RRCID -> 170302	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2930 - 3045		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2	N	-0-		-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2	N	-0-		-0-
03	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-		-0-
*04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		-0-

ROXANA A				WELL #: 1	RRCID -> 254029	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2960 - 3144		
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		-0-
03	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2	N	-0-		-0-
*04	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
CITY OF DUMAS				154645								
HOFFSTETTER FEE				WELL #: 1	RRCID -> 023684	COMPL. DATE 08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2		N	-0-		-0-
12		2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-		-0-
01		1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-		-0-
02		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741 2		N	-0-		-0-
03		2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 2		N	-0-		-0-
*04		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893 2		N	-0-		-0-

HOFFSTETTER FEE				WELL #: 2	RRCID -> 089627	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998 -	3345		
11		790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-		-0-
12		805 X	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
01		814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		-0-
02		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
03		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		-0-
*04		825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2		N	-0-		-0-

CITY OF SUNRAY UTILITIES				154770								
MILLER, E. & L.				WELL #: 1	RRCID -> 025774	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11		242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-		-0-
12		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
02		374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-		-0-
03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-		-0-
*04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-		-0-

SULLIVAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 141831	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	3595	PERF. 2877 -	3336		
11		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		N	-0-		60
12		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		60
01		1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-		60
02		979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-		60
03		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 3		N	-0-		60
*04		1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-		60

PAINTER				WELL #: 1 B	RRCID -> 208980	COMPL. DATE 01/30/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3172 -	3300		
11		1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
12		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-		-0-
01		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-		-0-
02		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
03		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
*04		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-

TOM				WELL #: 1	RRCID -> 291910	COMPL. DATE 02/28/1989	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3322 -	3348		
11		0	653	-0-	653	5307	653 3		N	-0-		-0-
12		0 W	472	-0-	472	5779	472 3		N	-0-		-0-
01		0 W	398	-0-	398	6177	398 3		N	-0-		-0-
02		0 W	388	-0-	388	6565	388 3		N	-0-		-0-
03		0 W	417	-0-	417	6982	417 3		N	-0-		-0-
*04		3000 N	487	-0-	-2513	4469	487 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM				158936										
SMITH, L. M. GU		WELL #:		2	RRCID ->	041316	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	2868	PERF.	2638 -	2768	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
12	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
02	196 N	133	-0-	-63	-0-	133	3			N	-0-			-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, HARBORD L. COBB		WELL #:		185780	1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALF ENERGY LLC CASE		WELL #:		197641	1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	023270	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	076264	COMPL. DATE	03/21/1978	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2550 -	2800	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 DALF ENERGY LLC //CONT.// 197641
 SHEPHERD, A. T. WELL #: 1R RRCID -> 172805 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2870 - 3183

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2022												

DAWKINS ENERGIES, INC. 208009
 DAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 103600 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2330 - 2748

11	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-
12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 143232 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2702 - 3002

11	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-			-0-
01	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
02	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWSON, B G OIL & GAS LTD 208031
 BENEDICT WELL #: 10 RRCID -> 183293 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2746 - 2860

11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-
12	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
02	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
*03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
*04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HORN, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 024259 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

11	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-			-0-
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			-0-
*03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORN BRIGGS -U- WELL #: 1 RRCID -> 024260 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A

11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			-0-
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2	N	-0-			-0-
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.// 217005								
TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #: 1		RRCID -> 024407		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1470 N	1340	-0-	-130	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-		-0-
01	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	1174 3	N	-0-		-0-
*03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3	N	-0-		-0-
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #: 3		RRCID -> 024408		COMPL. DATE 04/10/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 3	N	-0-		-0-
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	881	-0-	-323	-0-	881 3	N	-0-		-0-
*03	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #: 1		RRCID -> 024409		COMPL. DATE 07/14/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1170 N	1162	-0-	-8	-0-	1162 3	N	-0-		-0-
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	997	-0-	-95	-0-	997 3	N	-0-		-0-
*03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #: 1		RRCID -> 024410		COMPL. DATE 04/28/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 3	N	-0-		-0-
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	337 3	N	-0-		-0-
*03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3	N	-0-		-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #: 9		RRCID -> 024411		COMPL. DATE 05/03/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3	N	-0-		-0-
02	980 N	794	-0-	-186	-0-	794 3	N	-0-		-0-
*03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID -> 025314		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #: 1		RRCID -> 025427		COMPL. DATE 08/14/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3	N	-0-		-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3	N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-		-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		-0-
*03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3	N	-0-		-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
BERRY, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	025683	COMPL. DATE	08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	N	-0-		-0-	
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3	N	-0-		-0-	
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3	N	-0-		-0-	
02	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3	N	-0-		-0-	
*03	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3	N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DORE ENERGY CO., LTD.		223550		WELL #:		202	RRCID ->	088262	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2942 -	3186
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-				
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		-0-				
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-				
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-				
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-				
*04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-				

DORE 312		WELL #:		2312	RRCID ->	106702	COMPL. DATE	07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2938 -	3160
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2	N	-0-		-0-		
12	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2	N	-0-		-0-		
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-		-0-		
02	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-		-0-		
03	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2	N	-0-		-0-		
*04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2	N	-0-		-0-		

DORE 318		WELL #:		3 R	RRCID ->	114270	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	4098	PERF.	2852 -	3216
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-		
12	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2	N	-0-		-0-		
01	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-		-0-		
02	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-		
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2	N	-0-		-0-		
*04	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		-0-		

DORE 312		WELL #:		3312	RRCID ->	270040	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	3146	PERF.	2824 -	3146
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-		-0-		
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-		
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-		
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		-0-		
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-		-0-		
*04	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-		

DORE 312		WELL #:		4312	RRCID ->	277749	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2820 -	3124
11	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2	N	-0-		-0-		
12	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-		-0-		
01	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2	N	-0-		-0-		
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-		-0-		
03	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2	N	-0-		-0-		
*04	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
DRAIN OIL CO. LLC			227879									
SANFORD			WELL #:	2	RRCID ->	023770	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	960 N	948	-0-	-12	-0-	948	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	882	-0-	-203	-0-	882	2	N	-0-			-0-
01	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	2	N	-0-			-0-
02	896 N	657	-0-	-239	-0-	657	2	N	-0-			-0-
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-
*04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-			-0-

SANFORD			WELL #:	3	RRCID ->	023771	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	990 N	982	-0-	-8	-0-	982	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	2	N	-0-			-0-
01	992 N	884	-0-	-108	-0-	884	2	N	-0-			-0-
02	924 N	680	-0-	-244	-0-	680	2	N	-0-			-0-
*03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	N	-0-			-0-
*04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-

D10 ENERGY LLC			237972									
DUGAN			WELL #:	4	RRCID ->	024827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAILE			WELL #:	9	RRCID ->	145216	COMPL. DATE	04/16/1993	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2940 - 3100	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY			WELL #:	4	RRCID ->	147518	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2850 - 3129	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAKIN BROTHERS			238667									
ANDERSON			WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955	
11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-			-0-
12	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
01	984 X	984	-0-	-0-	-0-	984	3	N	-0-			-0-
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-
03	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
*04	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
EXXCEL PRODUCTION COMPANY			257092								
GORENFLO			WELL #: B 1	RRCID ->	023065	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-	-0-	-0-

PERCIVAL			WELL #: 1	RRCID ->	023067	COMPL. DATE	10/28/1938	TOTAL DEPTH	2699	PERF. N/A	
11		1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 3	N	-0-	-0-	-0-

GORENFLO			WELL #: 3	RRCID ->	025698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 3	N	-0-	-0-	-0-
12		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON			WELL #: A 7	RRCID ->	033887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3	N	-0-	-0-	-0-
12		712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3	N	-0-	-0-	-0-
01		705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 3	N	-0-	-0-	-0-
02		602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 3	N	-0-	-0-	-0-

MATTHEW			WELL #: 2	RRCID ->	131737	COMPL. DATE	08/01/1989	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2506 - 2960	
11		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-
12		679 X	679	-0-	-0-	-0-	679 3	N	-0-	-0-	-0-
01		655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-	-0-	-0-
02		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		671 X	671	-0-	-0-	-0-	671 3	N	-0-	-0-	-0-

CLINT			WELL #: 3	RRCID ->	138266	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2470 - 3408	
11		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
02		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-	-0-	-0-

JACKSON			WELL #: 2	RRCID ->	138395	COMPL. DATE	01/12/1983	TOTAL DEPTH	3453	PERF. 2554 - 2664	
11		751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-	-0-	-0-
12		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 3	N	-0-	-0-	-0-
01		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-
02		63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
*03		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-	-0-	-0-
*04		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 257092								
MATTHEW		WELL #: 1		RRCID -> 140246		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2524 - 3140		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SULLIVAN		WELL #: 3		RRCID -> 156701		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3406 - 3508		
11	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
12	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3	N	-0-		-0-
01	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3	N	-0-		-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-		-0-
*03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
*04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-

HUDSON		WELL #: 1		RRCID -> 156702		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3132 - 3392		
11	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
*03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*04	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-		-0-

BYRUM		WELL #: 1R		RRCID -> 158952		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2510 - 3020		
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-		-0-
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
*03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 3	N	-0-		-0-
*04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	720 3	N	-0-		-0-

HINES, JOHNNY		WELL #: 4		RRCID -> 173572		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2618 - 3256		
11	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
12	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-		-0-
02	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
*03	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3	N	-0-		-0-
*04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 3	N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 173693		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 3213 PERF. 2658 - 2796		
11	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296 3	N	-0-		-0-
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3	N	-0-		-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3	N	-0-		-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3	N	-0-		-0-
*03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-

WORLEY, P. A. ETAL -A-		WELL #: 13		RRCID -> 186138		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2308 - 2640		
11	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-
01	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
*03	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618 3	N	-0-		-0-
*04	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		257092											
FAULKNER, S. -A-		WELL #:		25	RRCID ->	217320	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2428 - 2520				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	57 X	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-				-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-				-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
02	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-				-0-
*03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-				-0-
*04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-				-0-

FAULKNER, S. -A-		WELL #:		28	RRCID ->	247509	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2553 - 2638				
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-				-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-				-0-
01	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-				-0-
02	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-				-0-
*03	261 X	261	-0-	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
*04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-				-0-

FORTAY, INC. HILL		WELL #:		1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2800 - 3066				
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-				-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-				-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-
02	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-				-0-
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-				-0-
*04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-				-0-

SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2842 - 3050				
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	2		N	-0-				-0-
12	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-				-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-				-0-
02	956 X	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-				-0-
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	-0-	1053	2		N	-0-				-0-
*04	887 X	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-				-0-

SCOTT, MICHAEL		WELL #:		1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2828 - 3047				
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-				-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
01	884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-				-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-				-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	-0-	990	2		N	-0-				-0-
*04	977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-				-0-

DOROTHY		WELL #:		1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2781 - 3030				
11	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-				-0-
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-				-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	2		N	-0-				-0-
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	2		N	-0-				-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-				-0-
*04	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-				-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 FORTAY, INC. //CONT.// 277925
 CRUMP WELL #: 3 RRCID -> 227461 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 3458 PERF. 3147 - 3458

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

 MCKAY, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 025754 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

 BELL WELL #: 2 RRCID -> 134526 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2601 - 3382

11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*04	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-

 MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 137894 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2500 - 3472

11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*04	447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-

 DAVIS, H. M. WELL #: 12 RRCID -> 142767 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*04	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
G. H. RANCH, LLC		//CONT.//		292208										
KEES		WELL #:		1	RRCID ->	145109	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	2480	-	3345
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-			-0-	
12		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-	
01		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-	
02		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-	
03		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-			-0-	
*04		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-	

HEXTER		WELL #:		1R	RRCID ->	154754	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	2888	PERF.	2674	-	2838
11		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-			-0-	
12		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		N	-0-			-0-	
01		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653 3		N	-0-			-0-	
02		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		N	-0-			-0-	
03		2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3		N	-0-			-0-	
*04		2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	2236 3		N	-0-			-0-	

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	158457	COMPL. DATE	01/15/1996	TOTAL DEPTH	2829	PERF.	2680	-	2810
11		59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-	
12		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-	
01		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-	
02		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-	
03		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-	
*04		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-	

DAUER		WELL #:		3	RRCID ->	167898	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2681	-	2790
11		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-	
12		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-	
01		205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-	
02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-	
03		189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-	
*04		196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-	

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	267020	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2765	-	3044
11		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			-0-	
12		383 X	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-			-0-	
01		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-	
02		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-	
03		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-	
*04		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-	

GINSWEET OPERATING, INC.		WELL #:		307362	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024693	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362							
JOHNSON-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024696	COMPL. DATE	12/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JON		WELL #:		1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
GINSWEET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362									
JON -A-		WELL #: A		1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JON -B-		WELL #: B		1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JON -C-		WELL #: C		1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 1		RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECORD		WELL #: 1		RRCID ->	031690	COMPL. DATE	08/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER		WELL #: 2		RRCID ->	199287	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2245 - 2707		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEATHAM		WELL #: 4		RRCID ->	204594	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2150 - 2720		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
GINSWET OPERATING, INC.		//CONT.//		307362										
ALBERTSON		WELL #:		1 R	RRCID ->	209914	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	2725	PERF. 2158 - 2725			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		3R	RRCID ->	224283	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2145 - 2650			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRANITEBAY OPERATING, INC.		WELL #:		C 3	RRCID ->	023843	COMPL. DATE	10/00/1926	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A			
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024643	COMPL. DATE	08/19/1959	TOTAL DEPTH	3196	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	132145	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2941 - 2980			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HELTON, PAT A. & ALBERTA		WELL #:		1	RRCID ->	025428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 HELTON, PAT A. & ALBERTA //CONT.// 374805
 PAMPA UNIT WELL #: C502G RRCID -> 142719 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3085 - 3288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MORGAN WELL #: 11 RRCID -> 145554 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3090 - 3288

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HARRAH WELL #: 13 RRCID -> 145555 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 3019 - 3195

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 ARNOLD WELL #: 13 RRCID -> 146199 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3082 - 3253

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 HERRMANN, S. W. OIL & GAS 381155
 MCLAUGHLIN WELL #: A 1 RRCID -> 023665 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	168 N	59	-0-	-109	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	217 N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-

 STALLWITZ WELL #: 1 RRCID -> 024608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
HOLCO OIL & GAS WARE				391647							
		WELL #:		2	RRCID ->	023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SCOTT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOWELL, KEVIN		WELL #:		4	RRCID ->	024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF. N/A
BEDNORZ ESTATE				406602							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		A 1	RRCID ->	025440	COMPL. DATE	01/08/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
JONES, C. R.				407764							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUFF MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	025550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HUFF "C"				411011							
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	-0-
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-	-0-
01	659	X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-	-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-	-0-
*04	606	X	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-	-0-

HUGHES, JACKIE M.		WELL #:		7	RRCID ->	045286	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
GROVES, NORA				412020							
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 J. C. PRODUCTION 427462
 JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 024602 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERRY WELL #: 1 RRCID -> 025438 COMPL. DATE 07/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VERA WELL #: 1 RRCID -> 025439 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J. W. RESOURCES INC. 427974
 SMITH, T. G. WELL #: 1 R RRCID -> 096133 COMPL. DATE 06/08/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2850 - 3186

11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-			-0-
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
*04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 154269 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3020 - 3152

11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3	N	-0-			-0-
01	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-			-0-
03	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
*04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-

ERIN WELL #: 1 RRCID -> 166899 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3109 - 3172

11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3	N	-0-			-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	3	N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-			-0-
03	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
*04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974										
MILLER, A.L.		WELL #: 2		RRCID -> 172884		COMPL. DATE 04/26/1999		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2780 - 3280		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-		-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-		-0-
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
02	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-		-0-
03	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-		-0-
*04	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		-0-

MITZIE		WELL #: 8		RRCID -> 174577		COMPL. DATE 09/20/1999		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3435 - 3470		
11	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-		-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-		-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-		-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-		-0-
03	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-		-0-
*04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-		-0-

PRITCHARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 175005		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2856 - 3020		
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-		-0-
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-		-0-
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-		-0-
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
*04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-		-0-

MILLER, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 178291		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3072 - 3593		
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3		N	-0-		-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-		-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-		-0-
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-
*04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		-0-

RUSSELL		WELL #: 2A		RRCID -> 183294		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 3259		PERF. 2962 - 3054		
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-		-0-
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MILLER, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 206813		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 3813		PERF. 3260 - 3348		
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3		N	-0-		-0-
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-		-0-
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-		-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-		-0-
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3		N	-0-		-0-
*04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3		N	-0-		-0-

REID		WELL #: 1		RRCID -> 212853		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3190 - 3550		
11	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-		-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-		-0-
01	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-		-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-		-0-
03	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		-0-
*04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
JACO INC				429400					
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 025321	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2			-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			-0-
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 2			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			-0-
03	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			-0-
*04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			-0-

SUNRAY BOWERS				WELL #: 3	RRCID -> 025322	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2			-0-
03	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2			-0-
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 2			-0-

BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 025323	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 2			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2			-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 2			-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	167 2			-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2			-0-

BOWERS, J. B. -B-				WELL #: 1 R	RRCID -> 099712	COMPL. DATE 03/07/1982	TOTAL DEPTH	2764	PERF. 2450 - 2734
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			-0-
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			-0-

BOWERS, J. B. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 140838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2568 - 3156
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			-0-

JACO OIL & GAS				429407					
BOWERS				WELL #: 1	RRCID -> 041919	COMPL. DATE 04/08/1967	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2658 - 2788
11	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302 3			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297 3			-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 3			-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 3			-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 3			-0-
*04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
JADE ENTERPRISES, INC.				429550									
WALL		WELL #:		2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
01	465 N	347	-0-	-118	-0-	347	3		N	-0-			-0-
02	392 N	267	-0-	-125	-0-	267	3		N	-0-			-0-
03	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	3		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCONNELL, J. C.		WELL #:		E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A		
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	173	3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
01	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	168 N	107	-0-	-61	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

WYATT, J. H. SPECIAL		WELL #:		2	RRCID ->	131919	COMPL. DATE	08/08/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2736 -	2839	
11	390 N	291	-0-	-99	-0-	291	3		N	-0-			-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	330	3		N	-0-			-0-
02	280 N	271	-0-	-9	-0-	271	3		N	-0-			-0-
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-			-0-
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

BELL		WELL #:		2	RRCID ->	163465	COMPL. DATE	04/01/1997	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2559 -	2866	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	420 N	343	-0-	-77	-0-	343	3		N	-0-			-0-
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	3		N	-0-			-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			-0-

JLH PETROLEUM LLC		WELL #:		18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3059 -	3250	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEISLING ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	060920	COMPL. DATE	02/12/1975	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3042 -	3226	
11	14B DENY	212	-0-	212	212	212	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	183	-0-	183	395	183	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	224	-0-	224	619	224	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	398	-0-	398	1017	398	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1017				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1017				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
KEISLING ENERGY, LLC		//CONT.//		453635									
KRAKER		WELL #:		3	RRCID ->	155856	COMPL. DATE	08/01/1995	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3171 - 3255		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	395	-0-	395	395	395	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	341	-0-	341	736	341	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	415	-0-	415	1151	415	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	740	-0-	740	1891	740	2		N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1891				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1891				N	NO RPT			-0-
KIMBREL OIL CORPORATION				462131									
LATHAM, W. P.		WELL #:		1	RRCID ->	023264	COMPL. DATE	08/01/1940	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2599 - 2705		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LATHAM, W. P.		WELL #:		4	RRCID ->	023265	COMPL. DATE	03/19/1931	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2715 - 2800		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KISMET PROPERTIES, INC.				469866									
SARAH		WELL #:		1	RRCID ->	023076	COMPL. DATE	03/29/1948	TOTAL DEPTH	3142	PERF. N/A		
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
WIGHAM		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2669 - 2792		
11	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
12	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
*04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
HAGGARD, T. B.		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 3140 - 3184		
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 KISMET PROPERTIES, INC. //CONT.// 469866
 JACKSON WELL #: 7G RRCID -> 138745 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3180 - 3260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SARAH WELL #: 2 RRCID -> 165003 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3209 - 3232

11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

KODIAK OPERATING, LLC 473780
 JOHNSON WELL #: B 7 RRCID -> 022900 COMPL. DATE 06/22/1960 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANFORD -H- WELL #: H 2 RRCID -> 023931 COMPL. DATE 05/09/1946 TOTAL DEPTH 3180 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANFORD -H- WELL #: H 3 RRCID -> 023932 COMPL. DATE 09/07/1946 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 025252 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//	473780						
SNEED		WELL #:	1	RRCID -> 025261	COMPL. DATE 11/01/1985	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2482	- 2650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND * DISPOSITIONS * EOM	
								BALANCE	
11	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789 3		N -0-	-0-
12	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N -0-	-0-
01	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3		N -0-	-0-
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3		N -0-	-0-
*03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3		N -0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SANFORD		WELL #:	2003	RRCID -> 040405	COMPL. DATE 06/20/1966	TOTAL DEPTH 3155	PERF. 2887	- 3115	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

JOHNSON -B-		WELL #:	2A	RRCID -> 092577	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 3142	PERF. 2327	- 2830	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SANFORD -H-		WELL #:	1 R	RRCID -> 105926	COMPL. DATE 03/29/1983	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2786	- 2930	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

DEAHL -A-		WELL #:	1 A	RRCID -> 108242	COMPL. DATE 10/05/1983	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2974	- 3120	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SANFORD		WELL #:	303	RRCID -> 198652	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2936	- 3126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

MOORE		WELL #:	2	RRCID -> 207926	COMPL. DATE 02/01/2005	TOTAL DEPTH 3125	PERF. 2812	- 3004	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
KODIAK OPERATING, LLC		//CONT.//		473780											
MOORE		WELL #:		1RR	RRCID ->	210995	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	3204	PERF. 2935 -	3102			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD 13		WELL #:		13	RRCID ->	220645	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2912 -	3009			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANFORD -H-		WELL #:		H 2R	RRCID ->	223156	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2914 -	3092			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LARGE OPERATING LLC		WELL #:		486623	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
WRIGHT, J. E.		WELL #:		11	RRCID ->	023675	COMPL. DATE	07/27/1959	TOTAL DEPTH	3002	PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRYAN, E. F.		WELL #:		3	RRCID ->	023840	COMPL. DATE	05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PHILLIPS-SANFORD		WELL #:		23	RRCID ->	024604	COMPL. DATE	01/05/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
LARGE OPERATING LLC		//CONT.//		486623										
HAYNES -G-		WELL #:		1	RRCID ->	024645	COMPL. DATE	06/28/1960	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		34	RRCID ->	024704	COMPL. DATE	05/01/1960	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	N/A		
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-			-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-			-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-			-0-
*03	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		C 20	RRCID ->	033398	COMPL. DATE	05/15/1964	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	N/A		
11	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
12	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-			-0-
01	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-			-0-
*03	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	048700	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	2508 - 2788		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOUBLE FIVE		WELL #:		1	RRCID ->	125264	COMPL. DATE	05/00/1926	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2915 - 3064		
11	14B DENY	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	37	-0-	37	111	37	3			N	-0-			-0-
01	14B DENY	116	-0-	116	227	116	3			N	-0-			-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	334	107	3			N	-0-			-0-
03	14B DENY	140	-0-	140	474	140	3			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	474					N	NO RPT			-0-

HARRAH, W. W.		WELL #:		7	RRCID ->	142757	COMPL. DATE	01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3090 - 3225		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SACKETT, RUBY		WELL #:		9	RRCID ->	142759	COMPL. DATE	01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3260 - 3308		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
LARGE OPERATING LLC		//CONT.// 486623															
POPE, DAVE		WELL #: 10		RRCID -> 142760		COMPL. DATE 10/14/1946		TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3144 - 3295									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRAH, W. W. -T-		WELL #: 12		RRCID -> 142762		COMPL. DATE 07/20/1941		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3130 - 3250									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -B-		WELL #: 7G		RRCID -> 179778		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCHER -C-		WELL #: 2G		RRCID -> 179779		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L.		WELL #: 37G		RRCID -> 280731		COMPL. DATE 10/23/1950		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3020 - 3104									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L.		WELL #: 11		RRCID -> 280889		COMPL. DATE 03/13/1958		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2855 - 3095									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POND, R. L.		WELL #: 15G		RRCID -> 281102		COMPL. DATE 10/26/1950		TOTAL DEPTH 3090 PERF. 3008 - 3085									
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LASATER & CO, INC.				487415								
TARBOX -B-				WELL #: 8	RRCID -> 024609	COMPL. DATE 07/12/1949	TOTAL DEPTH 3145	PERF. 2768	- 3008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-
03	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
*04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

LACI				WELL #: 1 A	RRCID -> 118644	COMPL. DATE 09/17/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3078	- 3098			
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-			-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
03	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-			-0-
*04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-

LEEJAN OIL COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 126803	COMPL. DATE 02/10/1988	TOTAL DEPTH 3387	PERF. 3024	- 3208			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEJAN, INC. HOERNER				WELL #: 1	RRCID -> 024270	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHEATLEY				WELL #: 1	RRCID -> 025206	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 2890	PERF. 2778	- 2789			
11	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 3		N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-			-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	274 3		N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-			-0-
04	270 N	237	-0-	-33	-0-	237 3		N	-0-			-0-

CULLER				WELL #: 13G	RRCID -> 179170	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3111	- 3260			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 LEJAN, INC. //CONT.// 495727
 SAILOR UNIT WELL #: 16G RRCID -> 179277 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 3283 PERF. 3100 - 3283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LERA 496774
 SANFORD WELL #: K 1 RRCID -> 023936 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GULF-SANFORD WELL #: A 2 RRCID -> 024882 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNETT -C- WELL #: 3 RRCID -> 025310 COMPL. DATE 08/29/1952 TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A

11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	341 N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	270 N	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 025735 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ARMSTRONG, M. B. WELL #: 6 RRCID -> 025736 COMPL. DATE 07/14/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
01	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
02	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
03	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
*04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
LERA		//CONT.//		496774							
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		7	RRCID ->	025737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		8	RRCID ->	025738	COMPL. DATE	06/30/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2		N	-0-	-0-
12	4278 X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	2		N	-0-	-0-
01	4278 X	3124	-0-	-1154	-0-	3124	2		N	-0-	-0-
02	3864 X	2510	-0-	-1354	-0-	2510	2		N	-0-	-0-
03	4185 X	2778	-0-	-1407	-0-	2778	2		N	-0-	-0-
04	3810 X	3272	-0-	-538	-0-	3272	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		9	RRCID ->	025739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2		N	-0-	-0-
12	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-	-0-
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		N	-0-	-0-
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2		N	-0-	-0-
*04	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
*04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
LERA		//CONT.//		496774											
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-	-0-	-0-				
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-				
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	-0-				
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-				
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	2	N	-0-	-0-	-0-				
*04	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2	N	-0-	-0-	-0-				

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		12R	RRCID ->	174330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2782 -	3097
11	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-	-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		20	RRCID ->	276581	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	3369	PERF. 2513 -	3075
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-	-0-	-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		24	RRCID ->	276582	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2528 -	3192
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	713 N	528	-0-	-185	-0-	528	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	713 N	527	-0-	-186	-0-	527	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	588 N	424	-0-	-164	-0-	424	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	527 N	469	-0-	-58	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-	-0-	-0-	

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		27	RRCID ->	286757	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3195 -	3337
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	868 N	619	-0-	-249	-0-	619	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-	-0-	-0-	

LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		502771		AQUA DULCE-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023779	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771									
PARAMOUNT		WELL #:		A 3	RRCID ->	023823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:		1	RRCID ->	025066	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OTIS		WELL #:		2	RRCID ->	025067	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, M. T.		WELL #:		1	RRCID ->	025255	COMPL. DATE	11/24/1956	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	1978 - 2600	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG		WELL #:		2	RRCID ->	025266	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG		WELL #:		3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARAMOUNT		WELL #:		2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//		502771								
OTIS P		WELL #:		2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2212 - 2610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M5OEXIT, LLC		519482										
ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	023021	COMPL. DATE	12/28/1947	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		2	RRCID ->	023029	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	3200	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEARD		WELL #:		5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
M5OEXIT, LLC		//CONT.//		519482											
MCCONNELL		WELL #:		5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL		WELL #:		7	RRCID ->	025733	COMPL. DATE	03/16/1949	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	043057	COMPL. DATE	07/31/1967	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 3050 - 3055
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARCO FEE -203-		WELL #:		2	RRCID ->	116437	COMPL. DATE	12/27/1982	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2511 - 2683
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CULLER		WELL #:		4	RRCID ->	146198	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3305	PERF. 3180 - 3305
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		WELL #:		1	RRCID ->	024284	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BAIRD													
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-		1033	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	1002	-0-	-21	-0-		1002	3		N	-0-		-0-
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-		1008	3		N	-0-		-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	3		N	-0-		-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-		946	3		N	-0-		-0-
04	990 N	974	-0-	-16	-0-		974	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		522986											
CAVIN		WELL #:		1	RRCID ->	024292	COMPL. DATE	05/17/1944	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-		1188	3		N	-0-			-0-
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-		1194	3		N	-0-			-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-		1219	3		N	-0-			-0-
02	840	N	266	-0-	-574	-0-		266	3		N	-0-			-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-		905	3		N	-0-			-0-
*04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		1039	3		N	-0-			-0-

HEAP		WELL #:		1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A				
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-		448	3		N	-0-			-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-		468	3		N	-0-			-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-		461	3		N	-0-			-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-		626	3		N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	3		N	-0-			-0-
*04	480	N	480	-0-	-0-	-0-		480	3		N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024303	COMPL. DATE	01/25/1940	TOTAL DEPTH	2866	PERF. N/A				
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	024308	COMPL. DATE	11/10/1938	TOTAL DEPTH	2905	PERF. N/A				
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		1287	3		N	-0-			-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-		1266	3		N	-0-			-0-
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		1284	3		N	-0-			-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		1182	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	1149	-0-	-29	-0-		1149	3		N	-0-			-0-
*04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE BANK		WELL #:		1	RRCID ->	024310	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	2828	PERF. N/A				
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		1901	3		N	-0-			-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-		2765	3		N	-0-			-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-		2834	3		N	-0-			-0-
02	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-		2600	3		N	-0-			-0-
03	2635	N	2556	-0-	-79	-0-		2556	3		N	-0-			-0-
*04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-		2758	3		N	-0-			-0-

POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024311	COMPL. DATE	03/01/1945	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A				
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3		N	-0-			-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		1165	3		N	-0-			-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	3		N	-0-			-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-		937	3		N	-0-			-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-			-0-
*04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-		1125	3		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024314	COMPL. DATE	10/20/1938	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A				
11	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-		2802	3		N	-0-			-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		1838	3		N	-0-			-0-
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	3		N	-0-			-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-		1702	3		N	-0-			-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		1670	3		N	-0-			-0-
*04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-		1746	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC. 540354													
COBB WELL #: B 1 RRCID -> 023188 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-			-0-
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*04		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

PERCIVAL, F. E. WELL #: 3 RRCID -> 025725 COMPL. DATE 08/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKAY OPERATING LLC 550222													
GILL WELL #: 6 RRCID -> 156188 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2739 - 2888													
11		202 X	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-
12		195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N	-0-			-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*04		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-

MEGG, L.P. 559350													
BOOTH, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 214560 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3014 - 3240													
11		5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5294 3		N	-0-			-0-
12		5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	5320 3		N	-0-			-0-
01		5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5258 3		N	-0-			-0-
02		3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753 3		N	-0-			-0-
03		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 3		N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINCO OIL AND GAS CO. 569560													
HEXTER WELL #: 2 RRCID -> 023215 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
12		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			-0-
01		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 3		N	-0-			-0-
02		392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3		N	-0-			-0-
03		490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3		N	-0-			-0-
*04		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-

CANTRELL WELL #: 2 RRCID -> 023260 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
12		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
01		142 X	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
02		87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			-0-
03		134 X	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
*04		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560							
CANTRELL		WELL #:		3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-		-0-
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CANTRELL		WELL #:		4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAILOR, MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
12	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-		-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	3	N	-0-		-0-
01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-
*04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-

FRASHER		WELL #:		1	RRCID ->	024299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HENDRIX		WELL #:		1	RRCID ->	024301	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3	N	-0-		-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		-0-
*04	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST
MINCO OIL AND GAS CO.
KIRBY

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 569560

WELL #: 1 RRCID -> 024304 COMPL. DATE 03/02/1933 TOTAL DEPTH 2718 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN

WELL #: 1 RRCID -> 024313 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*04	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-

KIRBY

WELL #: 2 RRCID -> 139994 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 3304

11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
01	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
02	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-

HEITHOLT, H.

WELL #: 13-U RRCID -> 141180 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2698 - 3257

11	240 N	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

MCEWEN

WELL #: 1-R RRCID -> 145544 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2466 - 3310

11	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

DUNCAN -135-

WELL #: 1-U RRCID -> 149030 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2522 - 3456

11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*04	145 X	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

MOORE

WELL #: 2 RRCID -> 158951 COMPL. DATE 12/13/1995 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2654 - 2840

11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//		569560									
HOLMES, A.		WELL #:		10 U		RRCID -> 162975		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2822 - 2975	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	347 X	347	-0-	-0-	-0-	-0-	347 3		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
02	291 X	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
03	303 X	303	-0-	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
*04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-

MOORE		WELL #:		3		RRCID -> 167431		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2568 - 2804			
11	696 X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696 3		N	-0-			-0-
12	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 3		N	-0-			-0-
01	760 X	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760 3		N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-
*04	735 X	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-

MISTEX OPERATING, INC.		570432		WELL #: B 1		RRCID -> 024001		COMPL. DATE 12/26/1949		TOTAL DEPTH 3080 PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024646		COMPL. DATE 01/30/1959		TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A			
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-
12	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-

PROTHRO -G-		WELL #:		1		RRCID -> 024647		COMPL. DATE 11/24/1959		TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B. NCT-5		WELL #:		22		RRCID -> 041944		COMPL. DATE 08/31/1965		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 3016 - 3050			
11	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-			-0-
12	775 N	768	-0-	-7	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-			-0-
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
03	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
*04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER			
MISTEX OPERATING, INC.		//CONT.//	570432						
KILLOUGH 1C		WELL #:	2	RRCID -> 132150	COMPL. DATE 07/20/1989	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2560 - 2770	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KILLOUGH		WELL #:	B 13C	RRCID -> 180847	COMPL. DATE 12/18/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2710 - 2880
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-	-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		WELL #:	574324	RRCID -> 023023	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
HEITHOLT		WELL #:	1					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CABOT-KNORPP		WELL #:	1	RRCID -> 023053	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

READ		WELL #:	1	RRCID -> 023831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HERRING -A-		WELL #:	8	RRCID -> 023961	COMPL. DATE 07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N -0-
12	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N -0-
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N -0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N -0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N -0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N -0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324										
HERRING -A-		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
03	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-			-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-

STRICKLAND		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			-0-
12	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
01	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-
02	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
*04	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		1	RRCID ->	024673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		G 2	RRCID ->	024674	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		1	RRCID ->	025275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
01	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
02	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	025276	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
01	837 N	644	-0-	-193	-0-	644	2			N	-0-			-0-
02	756 N	669	-0-	-87	-0-	669	2			N	-0-			-0-
03	837 N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-			-0-
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	025285	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1590 N	645	-0-	-945	-0-	645	2			N	-0-			-0-
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
02	616 N	33	-0-	-583	-0-	33	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
JOHNSON		WELL #:		A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1 X	-0-	1	-0-	-0-	1 2						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2370 - 2780
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		G 1	RRCID ->	025297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		H 1	RRCID ->	025298	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER													
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324																	
JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	025299	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:		J 2	RRCID ->	025300	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:		K 1	RRCID ->	025302	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:		M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
JOHNSON RANCH											WELL #:		O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2	N	-0-			-0-								
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2	N	-0-			-0-								
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2	N	-0-			-0-								
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-		393	2	N	-0-			-0-								
JOHNSON											WELL #:		P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
JONES, C. R.											WELL #:		A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324											
JONES, C. R.		WELL #:		B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-				-0-
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2		N	-0-				-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-				-0-
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				-0-

YAKE, WM. C		WELL #:		1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JOHNSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2310 - 2475				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2792 - 2885				
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-				-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-				-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2702 - 2982				
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-				-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				-0-
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-				-0-
02	1120	N	1010	-0-	-110	-0-	1010	2		N	-0-				-0-
03	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
04	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	1001	2		N	-0-				-0-

PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2812 - 3055				
11	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-				-0-
12	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-
01	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-				-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-				-0-
*04	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-

PHILLIPS, O. A.		WELL #:		2	RRCID ->	117620	COMPL. DATE	07/23/1985	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2895 - 3117				
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-				-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2		N	-0-				-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-				-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	361	2		N	-0-				-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-				-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
BERGESON GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	130815	COMPL. DATE	04/21/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3210 - 3529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
12	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2	N	-0-			-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-			-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
03	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2	N	-0-			-0-
*04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		3	RRCID ->	166366	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 2845 - 3164	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWELL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	179875	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2856 - 3120	
11	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
01	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-			-0-
02	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-			-0-
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
*04	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL "G"		WELL #:		2R	RRCID ->	204438	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	3727	PERF. 2707 - 3605	
11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-			-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2	N	-0-			-0-
02	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-			-0-
03	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
*04	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-

JONES, C. R. -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	204806	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2820 - 3072	
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-			-0-
*04	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-

JONES, C.R. A-3		WELL #:		3	RRCID ->	258736	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2830 - 2970	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON MCDOWELL		WELL #:		7GW	RRCID ->	280670	COMPL. DATE	04/25/2016	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 2555 - 2775	
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2	N	-0-			-0-
12	651 N	312	-0-	-339	-0-	312	2	N	-0-			-0-
01	682 N	285	-0-	-397	-0-	285	2	N	-0-			-0-
02	560 N	538	-0-	-22	-0-	538	2	N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-
*04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 1		N	-0-			-0-

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02		60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*04		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041317 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2796 - 2872

11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01		5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
03		17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
*04		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-

PALMER, J. H. WELL #: 11 RRCID -> 142283 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 3131 PERF. 2670 - 2780

11		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
12		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
01		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
02		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
03		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
*04		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-

HAIDUK WELL #: 1R RRCID -> 171253 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2838 - 2972

11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
03		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*04		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-

MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. 578951
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 025475 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12		185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-			-0-
01		197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-
02		65 X	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
03		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
*04		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951											
BROWN				WELL #: 2	RRCID -> 025476	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROWN				WELL #: 3	RRCID -> 025477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-				-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		-0-				-0-
01	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-				-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-		-0-				-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-				-0-
*04	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-		-0-				-0-

BROWN				WELL #: B 6	RRCID -> 025478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-				-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-				-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-				-0-
02	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-				-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-				-0-
*04	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-				-0-

BROWN				WELL #: B 7	RRCID -> 025479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		-0-				-0-
12	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-				-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N	-0-		-0-				-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-				-0-
03	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-				-0-
*04	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		-0-				-0-

BROWN				WELL #: C 5	RRCID -> 025480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-				-0-
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-		-0-				-0-
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-				-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-				-0-
03	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-				-0-
*04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-				-0-

BROWN				WELL #: 5	RRCID -> 100226	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH	3509	PERF.	3218 - 3456					
11	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-				-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-				-0-
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-				-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-				-0-
03	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-				-0-
*04	117 X	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-				-0-

BROWN				WELL #: 6MG	RRCID -> 199940	COMPL. DATE 10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF.	3375 - 3394					
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		-0-				-0-
12	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-		-0-				-0-
01	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-				-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-				-0-
03	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-				-0-
*04	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//		578951								
BROWN				WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-		-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176 2		N	-0-		-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
03	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-		-0-
*04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432
11	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
12	201 X	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-		-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		-0-
*04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
11	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-		-0-
*04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-		-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		-0-
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
*04	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	2MG	RRCID ->	280460	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	3728	PERF. 3364 - 3688
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		-0-
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
01	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
02	196 N	67	-0-	-129	-0-	-0-	67 2		N	-0-		-0-
03	155 N	103	-0-	-52	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
04	180 N	119	-0-	-61	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-

BROWN				WELL #:	11A	RRCID ->	281826	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	3570	PERF. 3334 - 3424
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	-0-	207 2		N	-0-		-0-
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	196 N	53	-0-	-143	-0-	-0-	53 2		N	-0-		-0-
03	186 N	102	-0-	-84	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
04	210 N	128	-0-	-82	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
NGS, INC.				598339							
BURNETT -79-				WELL #: 1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH 3255	PERF. 2350	- 2600		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-		-0-
12		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 3	N	-0-		-0-
01		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
02		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806 3	N	-0-		-0-
03		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 3	N	-0-		-0-
*04		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 3	N	-0-		-0-

NEW-TEX OPERATING, LLC				606154							
STATE -A-				WELL #: A 9	RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782							
DAUER				WELL #: G 1	RRCID -> 024112	COMPL. DATE 07/15/1932	TOTAL DEPTH 2465	PERF. N/A			
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3	N	-0-		-0-
12		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3	N	-0-		-0-
01		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
02		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 3	N	-0-		-0-
03		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
*04		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694 3	N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: G 2	RRCID -> 024113	COMPL. DATE 03/07/1939	TOTAL DEPTH 2480	PERF. N/A			
11		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
12		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
01		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398 3	N	-0-		-0-
02		1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
03		1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
*04		1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-

DAUER				WELL #: T 1	RRCID -> 024114	COMPL. DATE 11/00/1931	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 3	N	-0-		-0-
12		272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548 3	N	-0-		-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3	N	-0-		-0-
*04		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3	N	-0-		-0-

JACOBSON				WELL #: 1	RRCID -> 024667	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 3	N	-0-		-0-
12		896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3	N	-0-		-0-
01		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
02		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
03		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 3	N	-0-		-0-
*04		972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
NORTH COUNTRY ENERGY LLC		//CONT.//		613782										
JACOBSON		WELL #:		2	RRCID ->	278318	COMPL. DATE	06/29/2015	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2774 - 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-			-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-
01	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-			-0-
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-			-0-
*04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-

O'NEAL CATTLE CO.				617022										
JARVIS		WELL #:		1011	RRCID ->	142440	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2590 - 3268			
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-			-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-			-0-
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-			-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
*04	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-			-0-

DAUER -B-				WELL #:	2	RRCID ->	166472	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2670 - 2772		
11	480 N	350	-0-	-130	-0-	350	3			N	-0-			-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
01	372 N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-			-0-
02	336 N	276	-0-	-60	-0-	276	3			N	-0-			-0-
03	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-			-0-
04	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-			-0-

JARVIS		WELL #:		2012	RRCID ->	167903	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2786 - 3330			
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
12	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
01	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
03	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
*04	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-			-0-

O'RYAN OIL AND GAS				617042										
SHELL-HOMES		WELL #:		1	RRCID ->	024583	COMPL. DATE	03/21/1946	TOTAL DEPTH	3351	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WENGER		WELL #:		1	RRCID ->	024584	COMPL. DATE	11/22/1953	TOTAL DEPTH	3730	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING				617053								
CHRISTIAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
02	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			-0-
*04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
12	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
03	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-

CHRISTIAN -A-				WELL #: 3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-			-0-
*04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-

JAMIESON -A-				WELL #: 1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
01	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
*04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-

BURNETT-GATES				WELL #: 1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT				WELL #: 6	RRCID -> 024620	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 7	RRCID -> 024621	COMPL. DATE 09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 O. H. M. OPERATING //CONT.// 617053
 SMITH WELL #: L 3 RRCID -> 025124 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BADGER WELL #: 65 RRCID -> 025716 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 025766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2831 - 3147

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIGGS-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 025767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2840 - 3040

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 066650 COMPL. DATE 05/25/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2668 - 2830

11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BLACKBURN WELL #: 1A RRCID -> 081944 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 2913 PERF. 2288 - 2850

11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	167 X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

MAYE, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 126628 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2460 - 2650

11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56 N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
O. H. M. OPERATING		//CONT.//		617053									
MAYE, PATSY		WELL #:		2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-		-0-
01	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-		-0-
02	224 N	57	-0-	-167	-0-	57	3			N	-0-		-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-		-0-
*04	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-		-0-

WEATHERLY		WELL #:		4A	RRCID ->	139786	COMPL. DATE	09/19/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3075 - 3228		
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-		-0-
12	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-		-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-		-0-
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-		-0-
03	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-		-0-
*04	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-		-0-

SMITH -G-		WELL #:		1	RRCID ->	159957	COMPL. DATE	07/00/1996	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2935 - 2945		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SMITH -F-		WELL #:		1	RRCID ->	160190	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	2912	PERF. 2641 - 2900		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEATHERLY -18-		WELL #:		1	RRCID ->	276467	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2935 - 3162		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JOHNSON		WELL #:		6	RRCID ->	290304	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2925 - 2930		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-		-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
*03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-		-0-
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
OIL MANAGEMENT CORPORATION			620480									
BRUMLEY, FRANCES		WELL #:	A 1	RRCID ->	023677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2022												

JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2022												

JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2022												

REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/13/2022												

OILWELL OPERATORS, INC.		621040										
MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-		-0-
12	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		-0-
03		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		43	RRCID ->	024594	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-				-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-				-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-				-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-				-0-
*04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		44	RRCID ->	024595	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
02	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-				-0-
*04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		45	RRCID ->	024596	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		46	RRCID ->	024597	COMPL. DATE	05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-				-0-
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-				-0-
01	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-				-0-
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
*04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		47	RRCID ->	024598	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-				-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-				-0-
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-				-0-
03	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-				-0-
*04	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		48	RRCID ->	024599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-				-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				-0-
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				-0-
03	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-				-0-
*04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				-0-

TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		49	RRCID ->	024600	COMPL. DATE	11/17/1966	TOTAL DEPTH	2972	PERF. N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040									
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:		50	RRCID ->	024601	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	024605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-			-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	68	2		N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		2	RRCID ->	024606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	837 N	667	-0-	-170	-0-	667	2		N	-0-			-0-
*04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	024607	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-
*04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		2	RRCID ->	024682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		3	RRCID ->	024683	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2		N	-0-			-0-
03	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
*04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			-0-

TAYLOR FEE		WELL #:		4	RRCID ->	024684	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
ACKERMAN, C. C.		WELL #:		2	RRCID ->	024698	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-				-0-
12	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-				-0-
01	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-				-0-
02	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-				-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
*04	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-				-0-

ACKERMAN		WELL #:		3	RRCID ->	024699	COMPL. DATE	09/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-				-0-
12	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
01	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
02	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-				-0-
03	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				-0-
*04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				-0-

CEDAR		WELL #:		1	RRCID ->	025239	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
12	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-				-0-
02	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
*04	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-

DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
*04	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-

GULF-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-				-0-
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-				-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-				-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
03	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-				-0-
*04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-

LEON		WELL #:		1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
02	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
*04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				-0-

ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-
12	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-				-0-
01	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-				-0-
02	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-				-0-
*04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR FEE		WELL #:		1	RRCID ->	025328	COMPL. DATE	02/18/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	147	X	147	-0-	-0-	-0-		147	2		N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	41	X	41	-0-	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
*04	36	X	36	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-			-0-

BOLLINGER, E.		WELL #:		1	RRCID ->	025329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-		360	2		N	-0-			-0-
12	379	X	379	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-		374	2		N	-0-			-0-
02	333	X	333	-0-	-0-	-0-		333	2		N	-0-			-0-
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-		375	2		N	-0-			-0-
*04	351	X	351	-0-	-0-	-0-		351	2		N	-0-			-0-

STEED, N. A. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	025330	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	351	X	351	-0-	-0-	-0-		351	2		N	-0-			-0-
12	364	X	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-			-0-
01	366	X	366	-0-	-0-	-0-		366	2		N	-0-			-0-
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-		328	2		N	-0-			-0-
03	364	X	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-			-0-
*04	352	X	352	-0-	-0-	-0-		352	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH -TEH-		WELL #:		32	RRCID ->	025333	COMPL. DATE	04/27/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-		1393	2		N	-0-			-0-
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-		1437	2		N	-0-			-0-
02	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2		N	-0-			-0-
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-		1439	2		N	-0-			-0-
*04	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-		1376	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	734	X	734	-0-	-0-	-0-		734	2		N	-0-			-0-
12	746	X	746	-0-	-0-	-0-		746	2		N	-0-			-0-
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-		749	2		N	-0-			-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-		679	2		N	-0-			-0-
03	749	X	749	-0-	-0-	-0-		749	2		N	-0-			-0-
*04	723	X	723	-0-	-0-	-0-		723	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-		277	2		N	-0-			-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	221	X	221	-0-	-0-	-0-		221	2		N	-0-			-0-
02	217	X	217	-0-	-0-	-0-		217	2		N	-0-			-0-
03	274	X	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-			-0-
*04	224	X	224	-0-	-0-	-0-		224	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:		38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	444	X	444	-0-	-0-	-0-		444	2		N	-0-			-0-
12	436	X	436	-0-	-0-	-0-		436	2		N	-0-			-0-
01	432	X	432	-0-	-0-	-0-		432	2		N	-0-			-0-
02	387	X	387	-0-	-0-	-0-		387	2		N	-0-			-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-		416	2		N	-0-			-0-
*04	307	X	307	-0-	-0-	-0-		307	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 41	RRCID -> 025342	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	
12	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-	-0-	
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	-0-	
03	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	-0-	
*04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2	N	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /TEH/				WELL #: 42	RRCID -> 025343	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2	N	-0-	-0-	
01	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2	N	-0-	-0-	
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-	-0-	
03	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	
*04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2	N	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 26	RRCID -> 025345	COMPL. DATE 12/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 27	RRCID -> 025346	COMPL. DATE 11/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-	-0-	
12	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-	-0-	
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	-0-	-0-	
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-	-0-	
03	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 5	RRCID -> 025348	COMPL. DATE 04/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-	
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2	N	-0-	-0-	
01	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-	-0-	
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	
03	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-	-0-	
*04	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 6	RRCID -> 025349	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-	-0-	
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
01	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	
02	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-	-0-	
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-	-0-	
*04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	-0-	

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 7	RRCID -> 025350	COMPL. DATE 03/31/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER									
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040													
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-			-0-		
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-		
03	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-		
*04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-		
12	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-		
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-		
02	654 X	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-		
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	811	2		N	-0-			-0-		
*04	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-		
12	336 X	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-		
01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-		
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-		
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-			-0-		
*04	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-		
12	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-		
01	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-		
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-		
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-		
*04	305 X	305	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-			-0-		
12	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-		
01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-		
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2		N	-0-			-0-		
03	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2		N	-0-			-0-		
*04	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1732	2		N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 17	RRCID -> 025358	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
TAYLOR RANCH /WHT/											WELL #: 20	RRCID -> 025361	COMPL. DATE 06/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 22	RRCID -> 025363	COMPL. DATE 07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 24	RRCID -> 025366	COMPL. DATE 05/21/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 25	RRCID -> 025367	COMPL. DATE 05/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	983 X	983	-0-	-0-	-0-	983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH /WHT/				WELL #: 3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT -R-				WELL #: 47	RRCID -> 032017	COMPL. DATE 12/03/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER													
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040																	
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		12	RRCID ->	035807	COMPL. DATE	04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
11	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-						
12	22 X	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-						
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-						
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				-0-						
03	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-				-0-						
*04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-				-0-						
TAYLOR RANCH /TEH/												WELL #:	40	RRCID ->	040313	COMPL. DATE	08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2728 - 2750
11	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-						
12	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-						
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-				-0-						
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-				-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
*04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-						
TAYLOR RANCH /CT/												WELL #:	28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
TAYLOR RANCH /CT/												WELL #:	29	RRCID ->	041609	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	2988	PERF.	2618 - 2640
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2		N	-0-				-0-						
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-				-0-						
01	782 X	782	-0-	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-				-0-						
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-						
03	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-						
*04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-						
TAYLOR RANCH /WHT/												WELL #:	23	RRCID ->	042396	COMPL. DATE	06/02/1967	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2700 - 2731
11	731 X	731	-0-	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-				-0-						
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-				-0-						
01	685 X	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-				-0-						
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-						
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-				-0-						
*04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-				-0-						
BIRD												WELL #:	3	RRCID ->	048137	COMPL. DATE	01/12/1970	TOTAL DEPTH	2831	PERF.	2662 - 2722
11	289 X	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-						
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-				-0-						
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-						
02	434 X	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-				-0-						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-						
*04	225 X	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-				-0-						
TAYLOR RANCH /WHT/												WELL #:	39 A	RRCID ->	050540	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	2654	PERF.	2594 - 2654
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				140						
01	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				140						
02	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				140						
03	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				140						
*04	361 X	361	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	352	2	N	-0-			140						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040							
TAYLOR RANCH		WELL #:		33R	RRCID ->	068961	COMPL. DATE	09/05/1976	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2509 - 2594
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-	-0-	-0-
12	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	-0-
01	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-	-0-	-0-
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-	-0-	-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH		WELL #:		36R	RRCID ->	068962	COMPL. DATE	08/29/1976	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2543 - 2637
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-	-0-	-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-	-0-	-0-
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		30R	RRCID ->	072548	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2600 - 2643
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH WHT		WELL #:		11 R	RRCID ->	096948	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2474 - 2558
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		34 R	RRCID ->	096949	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2392 - 2454
11	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-	-0-	-0-
12	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
02	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-	-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH TEH		WELL #:		31 R	RRCID ->	096950	COMPL. DATE	11/07/1981	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2490 - 3060
11	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2	N	-0-	-0-	-0-

TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:		51 R	RRCID ->	109533	COMPL. DATE	12/06/1983	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2654 - 2720
11	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2	N	-0-	-0-	-0-
12	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2	N	-0-	-0-	-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-	-0-	-0-
02	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2	N	-0-	-0-	-0-
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//		621040											
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		19 R	RRCID ->	116508	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2474 - 2642				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-			423	2		N	-0-			-0-
12	410 X	410	-0-	-0-	-0-			410	2		N	-0-			-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-			403	2		N	-0-			-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-			357	2		N	-0-			-0-
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-			394	2		N	-0-			-0-
*04	438 X	438	-0-	-0-	-0-			438	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		18 R	RRCID ->	118645	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2544 - 2720				
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-			480	2		N	-0-			-0-
12	503 X	503	-0-	-0-	-0-			503	2		N	-0-			-0-
01	500 X	500	-0-	-0-	-0-			500	2		N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-			459	2		N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-			492	2		N	-0-			-0-
*04	494 X	494	-0-	-0-	-0-			494	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:		10RR	RRCID ->	166063	COMPL. DATE	10/19/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2632 - 2754				
11	704 X	704	-0-	-0-	-0-			704	2		N	-0-			-0-
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-			711	2		N	-0-			-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-			589	2		N	-0-			-0-
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-			429	2		N	-0-			-0-
03	461 X	461	-0-	-0-	-0-			461	2		N	-0-			-0-
*04	450 X	450	-0-	-0-	-0-			450	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		4R	RRCID ->	203263	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2569 - 2650				
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-			936	2		N	-0-			-0-
12	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-			1009	2		N	-0-			-0-
01	988 X	988	-0-	-0-	-0-			988	2		N	-0-			-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-			1016	2		N	-0-			-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-			1028	2		N	-0-			-0-
*04	626 X	626	-0-	-0-	-0-			626	2		N	-0-			-0-

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:		21R	RRCID ->	223472	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2392 - 2468				
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-			1270	2		N	-0-			-0-
12	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-			1284	2		N	-0-			-0-
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-			1361	2		N	-0-			-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-			1190	2		N	-0-			-0-
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-			1288	2		N	-0-			-0-
*04	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-			1099	2		N	-0-			-0-

PABLO ENERGY II, LLC		631643		8	RRCID ->	087030	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670				
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-			916	2		N	-0-			-0-
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-			913	2		N	-0-			-0-
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-			1066	2		N	-0-			-0-
02	557 X	557	-0-	-0-	-0-			557	2		N	-0-			-0-
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-			801	2		N	-0-			-0-
*04	422 X	422	-0-	-0-	-0-			422	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795							
MEERS		WELL #:		1	RRCID ->	023252	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANFORD		WELL #:		D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		Y 1Y	RRCID ->	024953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON		WELL #:		K 1	RRCID ->	024954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILLIPS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	025073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

YAKE		WELL #:		2	RRCID ->	025220	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEERS		WELL #:		1A	RRCID ->	078812	COMPL. DATE	08/06/1978	TOTAL DEPTH	2898	PERF. 2500 - 2600
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795												
MEERS WELL #: 1 RRCID -> 139553 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2847 - 3056												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG, J. A. WELL #: 100 RRCID -> 145522 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2635 - 2794												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAMPA WATER DISPOSAL, INC. 637465												
DUMAS SWD WELL #: 1 RRCID -> 284483 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 3752 PERF. 2850 - 3620												

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

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
KIRBY-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 023026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-	-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-	-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-	-0-
03	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-	-0-
*04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-	-0-

WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 023046 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-	-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-	-0-
*04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-	-0-

BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 023080 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-	-0-
12	651 N	392	-0-	-259	-0-	392	3			N	-0-	-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-	-0-
02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-	-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DAUER		WELL #: B 1		RRCID -> 023192		COMPL. DATE 07/11/1928		TOTAL DEPTH 2441 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
01	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-			-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
03	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
*04	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 3		N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: A 1		RRCID -> 023220		COMPL. DATE 01/13/1931		TOTAL DEPTH 2346		PERF. N/A		
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-			-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-			-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
03	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-			-0-
*04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-

MONGOLE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 023224		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629 3		N	-0-			-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633 3		N	-0-			-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 3		N	-0-			-0-
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-			-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 3		N	-0-			-0-
*04	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 023232		COMPL. DATE 03/18/1928		TOTAL DEPTH 2518		PERF. N/A		
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	842 3		N	-0-			-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-			-0-
02	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 3		N	-0-			-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
*04	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-

CHADWICK		WELL #: 1		RRCID -> 023246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-
12	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			-0-
01	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-

MAGNOLIA FEE		WELL #: 1		RRCID -> 023247		COMPL. DATE 04/18/1931		TOTAL DEPTH 2593		PERF. N/A		
11	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-			-0-
12	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
*04	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 3		RRCID -> 023666		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233 3		N	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	207 3		N	-0-			-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOST				WELL #:	1	RRCID ->	023667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
02	399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03	122 X	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-

BOST				WELL #:	B 2	RRCID ->	023668	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2911 3		N	-0-			-0-
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727 3		N	-0-			-0-
01	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2735 3		N	-0-			-0-
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-	3029 3		N	-0-			-0-
*04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	-0-	2992 3		N	-0-			-0-

BOST				WELL #:	3	RRCID ->	023669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
02	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205 3		N	-0-			-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-			-0-
*04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-

BOST				WELL #:	4	RRCID ->	023670	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			-0-
03	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
*04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	023671	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837 3		N	-0-			-0-
12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	1030 3		N	-0-			-0-
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	-0-	769 3		N	-0-			-0-
*04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #:	3	RRCID ->	023774	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-			-0-
12	96 X	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02	211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
03	127 X	127	-0-	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
*04	152 X	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-

ALAMOSA SANFORD				WELL #:	4	RRCID ->	023775	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
03	447 X	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			-0-
*04	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANTELOPE CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	023777	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-
12	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-			-0-
01	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3	N	-0-			-0-
03	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-			-0-
*04	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-

ANTELOPE CREEK		WELL #:		6	RRCID ->	023778	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-			-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
*04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023780	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
12	79 X	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-			-0-
03	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-			-0-
*04	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	3	N	-0-			-0-

CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:		3	RRCID ->	023781	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3	N	-0-			-0-
12	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-			-0-
01	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3	N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			-0-
*04	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		1	RRCID ->	023789	COMPL. DATE	11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
12	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
01	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	3	N	-0-			-0-
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
*04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -1-		WELL #:		2	RRCID ->	023790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3	N	-0-			-0-
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3	N	-0-			-0-
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			-0-
02	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
*04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-

JOHNSON TRACT -2-		WELL #:		1	RRCID ->	023791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3	N	-0-			-0-
12	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-			-0-
01	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	3	N	-0-			-0-
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3	N	-0-			-0-
03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3	N	-0-			-0-
*04	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON TRACT -3-		WELL #:		1	RRCID ->	023792	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3	N	-0-		-0-
12	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
01	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
02	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
03	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-		-0-
*04	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3	N	-0-		-0-

JOHNSON TRACT -5-		WELL #:		1	RRCID ->	023794	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3	N	-0-		-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-		-0-
03	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810	3	N	-0-		-0-
*04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-		-0-

RUBIN		WELL #:		1	RRCID ->	023795	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3	N	-0-		-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	3	N	-0-		-0-
*04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3	N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #:		A 1	RRCID ->	023799	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3	N	-0-		-0-
12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3	N	-0-		-0-
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-		-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
*04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3	N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023809	COMPL. DATE	01/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3	N	-0-		-0-
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
01	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	-0-		-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3	N	-0-		-0-
03	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-		-0-
*04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3	N	-0-		-0-

SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:		C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

POLO-SANFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-		-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-		-0-
*04	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023827 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			-0-
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317 3		N	-0-			-0-
02	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
*04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 1 RRCID -> 023828 COMPL. DATE 10/01/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1975 - 2540

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCHANT-VACUUM WELL #: 5 RRCID -> 023830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2294 - 2724

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHEATHAM WELL #: A 2 RRCID -> 023850 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEATHAM B WELL #: B 3 RRCID -> 023852 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DELMAR JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 023856 COMPL. DATE 04/26/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-			-0-
12	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
01	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560 3		N	-0-			-0-
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 3		N	-0-			-0-
03	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
*04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-

PENNY WELL #: B 6 RRCID -> 023898 COMPL. DATE 05/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
12	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-
01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-			-0-
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*04	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
COBB, E. E.		WELL #:		1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
01	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
*04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

COBB, T. B.		WELL #:		2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
*04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
*04	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCKAY, A. G.		WELL #:		3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
12	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
01	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-			-0-
02	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-			-0-
*04	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3		N	-0-			-0-

MCKAY -R-		WELL #:		1	RRCID ->	023971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PERCIVAL		WELL #:		1	RRCID ->	023973	COMPL. DATE	02/05/1938	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3	N	-0-			-0-
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	3	N	-0-			-0-
01	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3	N	-0-			-0-
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3	N	-0-			-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3	N	-0-			-0-
*04	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	3	N	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	023975	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-	-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-	-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	-0-	-0-
02	232 X	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	N	-0-	-0-
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-	-0-
*04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-	-0-

SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	023977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	854 X	854	-0-	-0-	-0-	50	1	804	3	N	-0-	-0-
12	877 X	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	3	N	-0-	-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	38	1	1032	3	N	-0-	-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	34	1	885	3	N	-0-	-0-
03	839 X	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	N	-0-	-0-
*04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	3	N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	023983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	023984	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	3			N	-0-	-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-	-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-	-0-
02	2408 N	1581	-0-	-827	-0-	1581	3			N	-0-	-0-
03	2325 N	1956	-0-	-369	-0-	1956	3			N	-0-	-0-
04	1950 N	768	-0-	-1182	-0-	768	3			N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		3	RRCID ->	023985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		4	RRCID ->	023986	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-	-0-
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-	-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-	-0-
*04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #:		5	RRCID ->	023987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3	N	-0-		-0-
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-		-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867	3	N	-0-		-0-
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-		-0-
03	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3	N	-0-		-0-
04	840 N	786	-0-	-54	-0-	786	3	N	-0-		-0-

BROWN G		WELL #:		G 2	RRCID ->	024028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3	N	-0-		-0-
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
01	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
02	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3	N	-0-		-0-
*04	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-		-0-

BROWN G		WELL #:		G 3	RRCID ->	024029	COMPL. DATE	02/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
12	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3	N	-0-		-0-
01	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-		-0-
03	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3	N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	024283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #:		2	RRCID ->	024318	COMPL. DATE	09/29/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
12	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3	N	-0-		-0-
01	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-		-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-		-0-
03	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	3	N	-0-		-0-
*04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-		-0-

BARNARD		WELL #:		3	RRCID ->	024319	COMPL. DATE	02/23/1935	TOTAL DEPTH	2731	PERF. N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	024324	COMPL. DATE	08/10/1934	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A
11	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-		-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
02	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3	N	-0-		-0-
03	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3	N	-0-		-0-
*04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BEDNORZ ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BRYAN, E. F.		WELL #:		1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
12	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
*04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
BURKE		WELL #:		6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CASE, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
12	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
*04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-			-0-
CLICK		WELL #:		1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			-0-
02	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
*04	218 X	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	06/08/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		
11	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-			-0-
*04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DURRETT		WELL #:		1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	987 X	987	-0-	-0-	-0-		987 3		N	-0-		-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-		946 3		N	-0-		-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-		734 3		N	-0-		-0-
02	558 X	558	-0-	-0-	-0-		558 3		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	822 X	822	-0-	-0-	-0-		822 3		N	-0-		-0-

DURRETT		WELL #:		2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	256 X	256	-0-	-0-	-0-		256 3		N	-0-		-0-
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-		402 3		N	-0-		-0-
01	439 X	439	-0-	-0-	-0-		439 3		N	-0-		-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-		348 3		N	-0-		-0-
03	349 X	349	-0-	-0-	-0-		349 3		N	-0-		-0-
*04	228 X	228	-0-	-0-	-0-		228 3		N	-0-		-0-

FARLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A	
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-		902 3		N	-0-		-0-
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-		973 3		N	-0-		-0-
01	972 X	972	-0-	-0-	-0-		972 3		N	-0-		-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-		797 3		N	-0-		-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-		947 3		N	-0-		-0-
*04	670 X	670	-0-	-0-	-0-		670 3		N	-0-		-0-

FIELDS, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-		756 3		N	-0-		-0-
12	807 X	807	-0-	-0-	-0-		807 3		N	-0-		-0-
01	687 X	687	-0-	-0-	-0-		687 3		N	-0-		-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-		539 3		N	-0-		-0-
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-		694 3		N	-0-		-0-
*04	761 X	761	-0-	-0-	-0-		761 3		N	-0-		-0-

FRASHIER		WELL #:		1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-		457 3		N	-0-		-0-
12	429 X	429	-0-	-0-	-0-		429 3		N	-0-		-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-		403 3		N	-0-		-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304 3		N	-0-		-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-		398 3		N	-0-		-0-
*04	390 X	390	-0-	-0-	-0-		390 3		N	-0-		-0-

GINN		WELL #:		1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-		498 3		N	-0-		-0-
12	557 X	557	-0-	-0-	-0-		557 3		N	-0-		-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-		535 3		N	-0-		-0-
02	418 X	418	-0-	-0-	-0-		418 3		N	-0-		-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-		482 3		N	-0-		-0-
*04	454 X	454	-0-	-0-	-0-		454 3		N	-0-		-0-

GORDZELIK		WELL #:		1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
11	667 X	667	-0-	-0-	-0-		667 3		N	-0-		-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-		632 3		N	-0-		-0-
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-		610 3		N	-0-		-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-		506 3		N	-0-		-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-		662 3		N	-0-		-0-
*04	663 X	663	-0-	-0-	-0-		663 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
HAIDUK		WELL #:		1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
01	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
02	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-			-0-
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-			-0-
*04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			-0-

HERBER		WELL #:		G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
12	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
*04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

HODGES		WELL #:		2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A			
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-			-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-			-0-
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-			-0-
*04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-			-0-

JENDRUSCH		WELL #:		1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A			
11	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-			-0-
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-			-0-
02	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-			-0-
03	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
*04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-			-0-

KALKA		WELL #:		1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
01	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-			-0-
*04	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-

MCCONNELL -J-		WELL #:		1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
MCCONNELL, R. S.		WELL #:		2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	291 X	291	-0-	-0-	-0-		291	3		N	-0-				-0-
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-		431	3		N	-0-				-0-
01	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	3		N	-0-				-0-
02	361 X	361	-0-	-0-	-0-		361	3		N	-0-				-0-
03	430 X	430	-0-	-0-	-0-		430	3		N	-0-				-0-
*04	442 X	442	-0-	-0-	-0-		442	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A				
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-		238	3		N	-0-				-0-
12	247 X	247	-0-	-0-	-0-		247	3		N	-0-				-0-
01	226 X	226	-0-	-0-	-0-		226	3		N	-0-				-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-		150	3		N	-0-				-0-
03	194 X	194	-0-	-0-	-0-		194	3		N	-0-				-0-
*04	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF. N/A				
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-		605	3		N	-0-				-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-		653	3		N	-0-				-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-		628	3		N	-0-				-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-		553	3		N	-0-				-0-
03	645 X	645	-0-	-0-	-0-		645	3		N	-0-				-0-
*04	650 X	650	-0-	-0-	-0-		650	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF. N/A				
11	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-		1587	3		N	-0-				-0-
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-		1643	3		N	-0-				-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-		1600	3		N	-0-				-0-
02	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-		1030	3		N	-0-				-0-
03	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-		1598	3		N	-0-				-0-
*04	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-		1642	3		N	-0-				-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #:		8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF. N/A				
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-		518	3		N	-0-				-0-
12	720 X	720	-0-	-0-	-0-		720	3		N	-0-				-0-
01	514 X	514	-0-	-0-	-0-		514	3		N	-0-				-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444	3		N	-0-				-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-		599	3		N	-0-				-0-
*04	55 X	55	-0-	-0-	-0-		55	3		N	-0-				-0-

MCILROY		WELL #:		1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A				
11	205 X	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-		245	3		N	-0-				-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-				-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-		351	3		N	-0-				-0-
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST
PANTERA ENERGY COMPANY
MACKIE

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 638486
WELL #: 1 RRCID -> 024373 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380 3		N	-0-			-0-
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
01	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
02	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
*04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-

MARTIN -B-

WELL #: 1 RRCID -> 024374 COMPL. DATE 10/00/1930 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590 3		N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-			-0-
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3		N	-0-			-0-
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 3		N	-0-			-0-
*04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-			-0-

MATHERS

WELL #: 1 RRCID -> 024375 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	852 X	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799 3		N	-0-			-0-
02	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
*04	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			-0-

OSBORNE

WELL #: 1 RRCID -> 024376 COMPL. DATE 06/30/1939 TOTAL DEPTH 3027 PERF. N/A

11	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
*04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 3		N	-0-			-0-

PAN

WELL #: A 1 RRCID -> 024378 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-			-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538 3		N	-0-			-0-
01	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-			-0-
*04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			-0-

PAN

WELL #: D 1 RRCID -> 024379 COMPL. DATE 03/00/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2021

PICKENS

WELL #: A 1 RRCID -> 024380 COMPL. DATE 06/10/1938 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PINNELL		WELL #:		1	RRCID ->	024381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-		301 3		N	-0-			-0-
12	251 X	251	-0-	-0-	-0-		251 3		N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-		196 3		N	-0-			-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-			-0-
03	229 X	229	-0-	-0-	-0-		229 3		N	-0-			-0-
*04	264 X	264	-0-	-0-	-0-		264 3		N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		1	RRCID ->	024382	COMPL. DATE	08/04/1948	TOTAL DEPTH	2762	PERF. N/A		
11	692 X	692	-0-	-0-	-0-		692 3		N	-0-			-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-		709 3		N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-		682 3		N	-0-			-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-		568 3		N	-0-			-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-		638 3		N	-0-			-0-
*04	674 X	674	-0-	-0-	-0-		674 3		N	-0-			-0-

POWERS		WELL #:		1	RRCID ->	024383	COMPL. DATE	12/20/1947	TOTAL DEPTH	2873	PERF. N/A		
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-			-0-
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-		365 3		N	-0-			-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-		341 3		N	-0-			-0-
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-		185 3		N	-0-			-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310 3		N	-0-			-0-
*04	198 X	198	-0-	-0-	-0-		198 3		N	-0-			-0-

SHERIDAN		WELL #:		3	RRCID ->	024386	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	024387	COMPL. DATE	07/28/1934	TOTAL DEPTH	2685	PERF. N/A		
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-		520 3		N	-0-			-0-
12	629 X	629	-0-	-0-	-0-		629 3		N	-0-			-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-		626 3		N	-0-			-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-		507 3		N	-0-			-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-		589 3		N	-0-			-0-
*04	675 X	675	-0-	-0-	-0-		675 3		N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #:		2	RRCID ->	024388	COMPL. DATE	08/12/1934	TOTAL DEPTH	2682	PERF. N/A		
11	87 X	87	-0-	-0-	-0-		87 3		N	-0-			-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-		341 3		N	-0-			-0-
01	453 X	453	-0-	-0-	-0-		453 3		N	-0-			-0-
02	27 X	27	-0-	-0-	-0-		27 3		N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-		384 3		N	-0-			-0-
*04	97 X	97	-0-	-0-	-0-		97 3		N	-0-			-0-

THOMPSON, ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024389	COMPL. DATE	08/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	910 X	910	-0-	-0-	-0-		910 3		N	-0-			-0-
12	812 X	812	-0-	-0-	-0-		812 3		N	-0-			-0-
01	509 X	509	-0-	-0-	-0-		509 3		N	-0-			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-		754 3		N	-0-			-0-
03	615 X	615	-0-	-0-	-0-		615 3		N	-0-			-0-
*04	883 X	883	-0-	-0-	-0-		883 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
THORNBURG		WELL #: 1		RRCID -> 024390		COMPL. DATE 08/29/1938		TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
12	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 3		N	-0-			-0-
01	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-			-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 3		N	-0-			-0-
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
*04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		N	-0-			-0-

UPSHAW-BARNARD		WELL #: 1		RRCID -> 024391		COMPL. DATE 01/00/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-			-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-			-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
*04	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 1		RRCID -> 024392		COMPL. DATE 11/23/1937		TOTAL DEPTH 2740 PERF. N/A				
11	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-			-0-
02	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 3		N	-0-			-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
*04	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 024393		COMPL. DATE 10/02/1939		TOTAL DEPTH 2966 PERF. N/A				
11	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 3		N	-0-			-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969 3		N	-0-			-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
*04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK -B-		WELL #: 3		RRCID -> 024394		COMPL. DATE 10/15/1939		TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A				
11	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3		N	-0-			-0-
12	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926 3		N	-0-			-0-
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-			-0-
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-			-0-
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3		N	-0-			-0-
*04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		N	-0-			-0-

URBANCZYK, L. T.		WELL #: 4		RRCID -> 024395		COMPL. DATE 11/00/1932		TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 1		RRCID -> 024396		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-			-0-
12	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 3		N	-0-			-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
03	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
*04	240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3			Y	-0-	-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3			Y	-0-	-0-
01	713 N	670	-0-	-43	-0-	670 3			Y	-0-	-0-
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	569 3			Y	-0-	-0-
03	713 N	591	-0-	-122	-0-	591 3			Y	-0-	-0-
04	660 N	624	-0-	-36	-0-	624 3			Y	-0-	-0-

CULBERTSON		WELL #:		2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF. N/A
11	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3			N	-0-	-0-
12	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261 3			N	-0-	-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160 3			N	-0-	-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262 3			N	-0-	-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-	-0-
*04	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-	-0-

WELLS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A
11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201 3			N	-0-	-0-
12	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180 3			N	-0-	-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-	-0-
02	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-	-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 3			N	-0-	-0-
*04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199 3			N	-0-	-0-

WHITE DEER INV.		WELL #:		1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF. N/A
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 3			Y	-0-	-0-
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3			Y	-0-	-0-
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3			Y	-0-	-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	625 3			Y	-0-	-0-
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3			Y	-0-	-0-
*04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3			Y	-0-	-0-

WILSON-HART		WELL #:		1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-	-0-
12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-	-0-
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-	-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-	-0-
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-	-0-
*04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204 3			N	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF. N/A
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550 3			N	-0-	-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-	-0-
01	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490 3			N	-0-	-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3			N	-0-	-0-
03	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-	-0-
*04	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 3			N	-0-	-0-

WITTER		WELL #:		2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF. N/A
11	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3			N	-0-	-0-
12	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3			N	-0-	-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-	-0-
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-	-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-	-0-
*04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:		1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-				-0-
12	329 X	329	-0-	-0-	-0-		329	3		N	-0-				-0-
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-		339	3		N	-0-				-0-
02	287 X	287	-0-	-0-	-0-		287	3		N	-0-				-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-		341	3		N	-0-				-0-
*04	296 X	296	-0-	-0-	-0-		296	3		N	-0-				-0-

BARNES STATE		WELL #:		1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-		842	3		N	-0-				-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-		303	3		N	-0-				-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-		304	3		N	-0-				-0-
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-		280	3		N	-0-				-0-
03	465 X	465	-0-	-0-	-0-		465	3		N	-0-				-0-
*04	540 X	540	-0-	-0-	-0-		540	3		N	-0-				-0-

ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-		676	3		N	-0-				-0-
12	577 X	577	-0-	-0-	-0-		577	3		N	-0-				-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-		918	3		N	-0-				-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-		826	3		N	-0-				-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-		920	3		N	-0-				-0-
*04	855 X	855	-0-	-0-	-0-		855	3		N	-0-				-0-

ARIE		WELL #:		1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-		476	3		N	-0-				-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-		2739	3		N	-0-				-0-
01	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-		2440	3		N	-0-				-0-
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-		2110	3		N	-0-				-0-
03	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-		2862	3		N	-0-				-0-
*04	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		2981	3		N	-0-				-0-

BRIDGES		WELL #:		1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-		2178	3		N	-0-				-0-
12	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-		2311	3		N	-0-				-0-
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-		2330	3		N	-0-				-0-
02	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-		1734	3		N	-0-				-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-		1603	3		N	-0-				-0-
*04	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		2355	3		N	-0-				-0-

BURNETT M		WELL #:		1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-		1240	3		N	-0-				-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-		1162	3		N	-0-				-0-
01	946 X	946	-0-	-0-	-0-		946	3		N	-0-				-0-
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-		726	3		N	-0-				-0-
03	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-		1131	3		N	-0-				-0-
*04	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1354	3		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
B.A. DONALDSON		WELL #:		1	RRCID ->	024660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		1724 3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1504	-0-	-201	-0-		1504 3	N	-0-			-0-
01	1457 N	642	-0-	-815	-0-		642 3	N	-0-			-0-
02	1568 N	40	-0-	-1528	-0-		40 3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1234	-0-	-285	-0-		1234 3	N	-0-			-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-		702 3	N	-0-			-0-

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	105 X	105	-0-	-0-	-0-		105 3	N	-0-			-0-
12	231 X	231	-0-	-0-	-0-		231 3	N	-0-			-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-		396 3	N	-0-			-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-		454 3	N	-0-			-0-
03	176 X	176	-0-	-0-	-0-		176 3	N	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-

FLYNN		WELL #:		1	RRCID ->	024664	COMPL. DATE	06/28/1973	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2880 - 3320	
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-		2070 3	N	-0-			-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-		2096 3	N	-0-			-0-
01	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-		2058 3	N	-0-			-0-
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		1531 3	N	-0-			-0-
03	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		1148 3	N	-0-			-0-
*04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-		2124 3	N	-0-			-0-

HELT		WELL #:		1	RRCID ->	024665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		1143 3	N	-0-			-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-		937 3	N	-0-			-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-		1079 3	N	-0-			-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-		932 3	N	-0-			-0-
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-		595 3	N	-0-			-0-
*04	967 X	967	-0-	-0-	-0-		967 3	N	-0-			-0-

HILTON		WELL #:		1	RRCID ->	024666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-		1225 3	N	-0-			-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-		1236 3	N	-0-			-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-		1101 3	N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-		825 3	N	-0-			-0-
03	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-		1249 3	N	-0-			-0-
*04	773 X	773	-0-	-0-	-0-		773 3	N	-0-			-0-

JONES -A-		WELL #:		M 1	RRCID ->	024668	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-		1400 3	N	-0-			-0-
12	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-		1554 3	N	-0-			-0-
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-		1526 3	N	-0-			-0-
02	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-		1143 3	N	-0-			-0-
03	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-		1530 3	N	-0-			-0-
*04	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-		1386 3	N	-0-			-0-

MORTON B		WELL #:		2	RRCID ->	024676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3082	PERF. N/A	
11	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-		2059 3	N	-0-			-0-
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		1911 3	N	-0-			-0-
01	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-		2097 3	N	-0-			-0-
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-		1949 3	N	-0-			-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		2205 3	N	-0-			-0-
*04	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-		2088 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	024677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	1507	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1860 N	1448	-0-	-412	-0-	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MORTON		WELL #:		A 4	RRCID ->	024678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	792	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-	-0-	-0-	

PHILLIPS, JAKE		WELL #:		1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-	-0-	-0-	

STRUNK		WELL #:		1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	2007	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	3	N	-0-	-0-	-0-	

WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837	- 3220	
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	907 X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	590 X	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	3	N	-0-	-0-	-0-	

WILBAR		WELL #:		1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	-0-	663	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-	-0-	-0-	

WILBAR		WELL #:		2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	1329	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
WILBAR		WELL #: 3		RRCID -> 024688		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-
12	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	3	N	-0-	-0-	-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3	N	-0-	-0-	-0-
02	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3	N	-0-	-0-	-0-
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-	-0-	-0-

MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 024695		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-	-0-	-0-
01	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-	-0-	-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-

CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 024702		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3	N	-0-	-0-	-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-	-0-	-0-
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-	-0-	-0-
03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-

CECIL		WELL #: 2		RRCID -> 024703		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1865 - 2554			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 024745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 025244		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: B 1		RRCID -> 025245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JOHNSON, E. B.		WELL #: A 1		RRCID -> 025272	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-			-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
02	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	3	N	-0-			-0-
*04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 1		RRCID -> 025309	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 025372	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			-0-
03	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
*04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #: S 7F		RRCID -> 025422	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #: 6003		RRCID -> 025423	COMPL. DATE 05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			-0-
12	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	3	N	-0-			-0-
02	864 X	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3	N	-0-			-0-
*04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL -186-		WELL #: 1		RRCID -> 025458	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-			-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
01	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	3	N	-0-			-0-
02	936 X	936	-0-	-0-	-0-	936	3	N	-0-			-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-			-0-
*04	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-

ALLEN		WELL #: 2		RRCID -> 025486	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-			-0-
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3	N	-0-			-0-
01	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
03	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-			-0-
*04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
ANSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2364	-0-	-271	-0-	2364	3	N	-0-			-0-
01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-			-0-
02	2464 N	2103	-0-	-361	-0-	2103	3	N	-0-			-0-
03	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-			-0-
*04	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-			-0-

BECKER		WELL #:		1	RRCID ->	025495	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
12	881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
01	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3	N	-0-			-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-			-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
*04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	3	N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	025503	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	3	N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY		WELL #:		3	RRCID ->	025507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
12	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-			-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74	3	N	-0-			-0-
02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
03	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-			-0-
*04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-			-0-

RICKY B		WELL #:		2	RRCID ->	025508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3	N	-0-			-0-
12	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3	N	-0-			-0-
01	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
02	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3	N	-0-			-0-
03	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
*04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	3	N	-0-			-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		1	RRCID ->	025511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	-0-			-0-
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-			-0-
01	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3	N	-0-			-0-
03	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
*04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3	N	-0-			-0-

BURNETT G		WELL #:		1	RRCID ->	025514	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3	N	-0-			-0-
12	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-			-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			-0-
03	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
*04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURNETT, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	025517	COMPL. DATE	04/25/1949	TOTAL DEPTH	3662	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		A	1	RRCID ->	025518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		H	1	RRCID ->	025522	COMPL. DATE	04/07/1938	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	N/A
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3		N	-0-			-0-
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3		N	-0-			-0-
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
03	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3		N	-0-			-0-
*04	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		1	RRCID ->	025524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3		N	-0-			-0-
12	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3		N	-0-			-0-
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3		N	-0-			-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-			-0-
03	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-			-0-
*04	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	3		N	-0-			-0-

COX		WELL #:		2	RRCID ->	025525	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3		N	-0-			-0-
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		N	-0-			-0-
02	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-			-0-
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
*04	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	025531	COMPL. DATE	11/00/1941	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	N/A	
11	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-			-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
01	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	3		N	-0-			-0-
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-			-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			-0-
*04	2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		1	RRCID ->	025532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
FUQUA		WELL #:		2	RRCID ->	025533	COMPL. DATE	05/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-			-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-			-0-
01	682 N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	588 N	9	-0-	-579	-0-	9	3			N	-0-			-0-
03	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		3	RRCID ->	025534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
12	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-			-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-			-0-
03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
*04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		4	RRCID ->	025535	COMPL. DATE	10/17/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-			-0-
*04	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		1	RRCID ->	025537	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-
*04	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-

GEARY		WELL #:		1	RRCID ->	025538	COMPL. DATE	03/17/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	3			N	-0-			-0-
12	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
01	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			-0-
02	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-			-0-
03	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-			-0-
*04	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-			-0-

HARDWICK		WELL #:		1	RRCID ->	025540	COMPL. DATE	04/15/1945	TOTAL DEPTH	3562	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		B 2	RRCID ->	025543	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
12	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-			-0-
01	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
02	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
*04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HASTIE		WELL #:		1	RRCID ->	025544	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	822 X	822	-0-	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-				-0-
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-				-0-
01	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-				-0-
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-				-0-
03	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	3		N	-0-				-0-
*04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-				-0-

HIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	025545	COMPL. DATE	07/14/1939	TOTAL DEPTH	3559	PERF.	2905 -	3148		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

HIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	025546	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

HOUSEHOLDER		WELL #:		1	RRCID ->	025548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-		
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-		-0-		
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	-0-	456	3		N	-0-		-0-		
02	551 X	551	-0-	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-		
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-		-0-		
*04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-		-0-		

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	025551	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-		-0-		
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-		-0-		
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-		-0-		
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-		-0-		
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-		
*04	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-		-0-		

JOHNSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	025553	COMPL. DATE	04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-		-0-		
12	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-		-0-		
01	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-		-0-		
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-		-0-		
03	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	1416	3		N	-0-		-0-		
*04	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	1428	3		N	-0-		-0-		

JOHNSON		WELL #:		C 2	RRCID ->	025554	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-		-0-		
12	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	3		N	-0-		-0-		
01	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-		-0-		
02	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-		-0-		
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-		-0-		
*04	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

JONES-RYAN		WELL #: 1		RRCID -> 025561	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 025562	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	302	-0-	-318	-0-	302	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1252	-0-	-232	-0-	1252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	22	-0-	-278	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KELLY		WELL #: 2		RRCID -> 025563	COMPL. DATE 04/01/1953	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	N/A			
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	19	-0-	-74	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 025564	COMPL. DATE 02/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	873 X	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

LANE, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 025566	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	990 N	905	-0-	-85	-0-	905	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
MAKEIG		WELL #:		2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3	N	-0-		-0-	
12	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3	N	-0-		-0-	
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3	N	-0-		-0-	
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-	
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-		-0-	
*04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3	N	-0-		-0-	

MEINHARDT		WELL #:		1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3	N	-0-		-0-	
12	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3	N	-0-		-0-	
01	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3	N	-0-		-0-	
02	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3	N	-0-		-0-	
03	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3	N	-0-		-0-	
*04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3	N	-0-		-0-	

MERCER		WELL #:		1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	3	N	-0-		-0-	
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-		-0-	
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-		-0-	
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3	N	-0-		-0-	
03	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3	N	-0-		-0-	
*04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3	N	-0-		-0-	

MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3	N	-0-		-0-	
12	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		-0-	
01	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-		-0-	
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3	N	-0-		-0-	
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-		-0-	
*04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	025588	COMPL. DATE	01/19/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-		-0-	
12	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-		-0-	
01	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-		-0-	
02	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3	N	-0-		-0-	
03	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3	N	-0-		-0-	
*04	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS A		WELL #:		A 1	RRCID ->	025589	COMPL. DATE	12/22/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	3	N	-0-		-0-	
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	3	N	-0-		-0-	
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-		-0-	
02	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	3	N	-0-		-0-	
03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-	
*04	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-	

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		B 1	RRCID ->	025590	COMPL. DATE	12/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-		-0-	
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-		-0-	
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
02	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-	
03	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		-0-	
*04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 POWELL-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 025594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-			-0-
12	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-			-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
02	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3		N	-0-			-0-
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
*04	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-			-0-

READ WELL #: D 1 RRCID -> 025596 COMPL. DATE 07/25/1954 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3177 - 3202

11	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3		N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-			-0-
02	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			-0-
03	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
*04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			-0-

READ "E" 141 WELL #: E 1 RRCID -> 025597 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 3		N	-0-			-0-
12	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
*04	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 025605 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			-0-
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-			-0-
*04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 2 RRCID -> 025608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBERTSON "D" WELL #: 3 RRCID -> 025609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3		N	-0-			-0-
12	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			-0-
02	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		N	-0-			-0-
*04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 025610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			-0-
01	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
02	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-			-0-
*04	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SEAGRAVES		WELL #:		1	RRCID ->	025616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	66	-0-	-1267	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02	2184 N	1266	-0-	-918	-0-	1266 3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1331	-0-	-653	-0-	1331 3		N	-0-			-0-
*04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 3		N	-0-			-0-

SHARY		WELL #:		1	RRCID ->	025617	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 3		N	-0-			-0-
12	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 3		N	-0-			-0-
01	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 3		N	-0-			-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
*04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 3		N	-0-			-0-

SIMMONS		WELL #:		B 1	RRCID ->	025618	COMPL. DATE	08/07/1945	TOTAL DEPTH	3409	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	025620	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-			-0-
01	310 N	149	-0-	-161	-0-	149 3		N	-0-			-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302 3		N	-0-			-0-
03	403 N	345	-0-	-58	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		1	RRCID ->	025623	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428 3		N	-0-			-0-
12	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-			-0-
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148 3		N	-0-			-0-
03	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-			-0-
*04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-			-0-

SNEED		WELL #:		20	RRCID ->	025624	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		N	-0-			-0-
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176 3		N	-0-			-0-
01	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 3		N	-0-			-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
*04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N	-0-			-0-

SNEED A		WELL #:		21	RRCID ->	025625	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1864 3		N	-0-			-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		N	-0-			-0-
01	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			-0-
02	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
03	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-			-0-
*04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	1659 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
STALLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	025626	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-			-0-
01	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
*04	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		1	RRCID ->	025631	COMPL. DATE	05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUPPES		WELL #:		2	RRCID ->	025632	COMPL. DATE	05/07/1953	TOTAL DEPTH	3401	PERF. N/A	
11	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3		N	-0-			-0-
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
*04	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025634	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. N/A	
11	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396 3		N	-0-			-0-
12	2170 N	1973	-0-	-197	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	52	-0-	-1219	-0-	52 3		N	-0-			-0-
02	2240 N	1168	-0-	-1072	-0-	1168 3		N	-0-			-0-
03	1984 N	1301	-0-	-683	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
*04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 3		N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	025635	COMPL. DATE	08/13/1953	TOTAL DEPTH	3130	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	025638	COMPL. DATE	01/29/1941	TOTAL DEPTH	3570	PERF. N/A	
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 3		N	-0-			-0-
12	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-			-0-
01	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-
03	590 X	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
*04	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

THOMPSON E		WELL #:		1	RRCID ->	025639	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-			-0-
02	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232 3		N	-0-			-0-
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877 3		N	-0-			-0-
*04	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
THOMPSON, T. -ET- -AL-		WELL #: 1		RRCID -> 025640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3	N	-0-			-0-
01	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-			-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	3	N	-0-			-0-
*04	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-			-0-

WARD		WELL #: A 2		RRCID -> 025643		COMPL. DATE 04/14/1953		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2868 - 3235		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #: 1		RRCID -> 025644		COMPL. DATE 04/11/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YONGUE		WELL #: 1		RRCID -> 025647		COMPL. DATE 05/09/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	3	N	-0-			-0-
12	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
01	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-			-0-
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
03	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
*04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3	N	-0-			-0-

YOUNG		WELL #: 2		RRCID -> 025649		COMPL. DATE 04/00/1953		TOTAL DEPTH 3463		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERCIVAL		WELL #: 2		RRCID -> 025772		COMPL. DATE 09/00/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
12	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-			-0-
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
*04	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-			-0-

SMITH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 030444		COMPL. DATE 05/30/1963		TOTAL DEPTH 3300		PERF. N/A		
11	660 N	404	-0-	-256	-0-	404	3	N	-0-			-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3	N	-0-			-0-
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	375	3	N	-0-			-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			-0-
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-			-0-
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY PURE		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 2		RRCID -> 031691		COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #: 4		RRCID -> 042831	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH	3439	PERF. 2788 - 2860				
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AVERY		WELL #: 1 A		RRCID -> 056396	COMPL. DATE 09/20/1973	TOTAL DEPTH	3103	PERF. 2774 - 3103				
11	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988 3		N	-0-			-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 3		N	-0-			-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
02	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3		N	-0-			-0-
*04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2101 3		N	-0-			-0-

CREED		WELL #: 1 A		RRCID -> 058066	COMPL. DATE 04/03/1974	TOTAL DEPTH	3262	PERF. 2953 - 3262				
11	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		N	-0-			-0-
12	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		N	-0-			-0-
01	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735 3		N	-0-			-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			-0-
*04	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 060553	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3221 - 3292				
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 3		N	-0-			-0-
01	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938 3		N	-0-			-0-
02	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
*04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #: 5		RRCID -> 076869	COMPL. DATE 03/28/1978	TOTAL DEPTH	3436	PERF. 3264 - 3295				
11	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 3		N	-0-			-0-
12	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-			-0-
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766 3		N	-0-			-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2109 3		N	-0-			-0-
03	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	-0-			-0-
*04	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		N	-0-			-0-

ROBERTSON -C-		WELL #: 6		RRCID -> 076870	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3164 - 3354				
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
12	837 N	815	-0-	-22	-0-	815 3		N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		N	-0-			-0-
02	812 N	665	-0-	-147	-0-	665 3		N	-0-			-0-
03	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-			-0-
04	720 N	660	-0-	-60	-0-	660 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:		6	RRCID ->	076871	COMPL. DATE	04/17/1978	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 3508 - 3536				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ROBERTSON -C-		WELL #:		7	RRCID ->	081228	COMPL. DATE	01/24/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3130 - 3280				
11	4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	4622	3		N	-0-				-0-
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4310	3		N	-0-				-0-
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	-0-	4060	3		N	-0-				-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	-0-	4208	3		N	-0-				-0-
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-				-0-
*04	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	3		N	-0-				-0-

GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895				
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-				-0-
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-				-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-				-0-
02	306 X	306	-0-	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-				-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-				-0-
*04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3		N	-0-				-0-

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A				
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-				-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-				-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-				-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-				-0-
*04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-				-0-

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832				
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	3		N	-0-				-0-
12	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	1057	3		N	-0-				-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-				-0-
02	903 X	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-				-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-				-0-
*04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-				-0-

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834				
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
03	178 X	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
*04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
KINNEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	097913	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2658 - 2744			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGIN		WELL #:		1 A	RRCID ->	097915	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2786 - 2868			
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		N	-0-		-0-			-0-
12	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-		-0-			-0-
01	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3		N	-0-		-0-			-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3		N	-0-		-0-			-0-
03	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		N	-0-		-0-			-0-
*04	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3		N	-0-		-0-			-0-

COFFEE -I-		WELL #:		1	RRCID ->	099502	COMPL. DATE	05/21/1962	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	1200 - 1270			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			-0-

ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:		2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			-0-

KILGORE		WELL #:		3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268			
11	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		N	-0-		-0-			-0-
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		N	-0-		-0-			-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-		-0-			-0-
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-		-0-			-0-
03	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-		-0-			-0-
*04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3		N	-0-		-0-			-0-

BOBBITT		WELL #:		2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960			
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-		-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-			-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-			-0-
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-			-0-
03	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-			-0-
*04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-		-0-			-0-

WITHERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110			
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-		-0-			-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		N	-0-		-0-			-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-			-0-
02	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		N	-0-		-0-			-0-
03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-		-0-			-0-
*04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHLEE		WELL #:		2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2880 - 3436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-	-0-
12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	3			N	-0-	-0-
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-	-0-
02	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-	-0-
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-	-0-
*04	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-	-0-

BOWERS, J. B. NCT-2		WELL #:		4	RRCID ->	117379	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2510 - 2632	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	121247	COMPL. DATE	08/09/1964	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 1157 - 1167	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SWEATT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	121340	COMPL. DATE	11/13/1990	TOTAL DEPTH	3332	PERF. 1210 - 1230	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

READ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	123073	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3212 - 3247	
11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-	-0-
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-	-0-
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-	-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-	-0-
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-	-0-
*04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-	-0-

COFFEE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	124041	COMPL. DATE	03/12/1987	TOTAL DEPTH	3501	PERF. 3305 - 3370	
11	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
12	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	-0-
01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-	-0-
02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
03	217 X	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-	-0-
*04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-	-0-

BLASDEL -D-		WELL #:		2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2328 - 2835	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486											
TAYLOR 62		WELL #: 1		RRCID -> 124642		COMPL. DATE 04/14/1987		TOTAL DEPTH 2738 PERF. 2332 - 2594					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	3		N	-0-			-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-
*04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 128821		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3107 - 3320					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #: 2		RRCID -> 129782		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3289 PERF. 2682 - 2774					
11	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
*04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-

TRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 129988		COMPL. DATE 02/15/1989		TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2938 - 3096					
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
02	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-

POPE, MARY -A-		WELL #: 1		RRCID -> 132391		COMPL. DATE 03/31/1988		TOTAL DEPTH 3357 PERF. 2675 - 3170					
11	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-			-0-
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-
02	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
*04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		N	-0-			-0-

SMITH, DALE		WELL #: 2R		RRCID -> 136589		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3275 - 3356					
11	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3		N	-0-			-0-
12	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3		N	-0-			-0-
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
*04	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-

BRUMLEY GULF		WELL #: 2		RRCID -> 139554		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2815 - 2954					
11	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
12	171 X	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
*04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
BROWN		WELL #:		7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCDOWELL C		WELL #:		2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113		
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-			-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-			-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-			-0-
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-			-0-
*04	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-

O'NEAL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634		
11	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			-0-
01	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
03	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
*04	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-

LANE		WELL #:		1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400		
11	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*04	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-

BRITAIN E. C.		WELL #:		36	RRCID ->	154190	COMPL. DATE	04/16/1995	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2705 - 2829		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		35	RRCID ->	155938	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2646 - 2780		
11	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-			-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-			-0-
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON "C"		WELL #:		8	RRCID ->	156856	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	3093 - 3270		
11	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
12	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
01	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			-0-
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-			-0-
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			-0-
*04	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #: 37		RRCID -> 157919		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2688 - 2790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-		-0-
12	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-		-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
*04	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 3	N	-0-		-0-

MERCHANT-VACUUM		WELL #: 7		RRCID -> 158447		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2239 - 2372		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHLEE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 158817		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3086 - 3498		
11	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3	N	-0-		-0-
12	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	5774 3	N	-0-		-0-
01	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 3	N	-0-		-0-
02	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 3	N	-0-		-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 3	N	-0-		-0-
*04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 3	N	-0-		-0-

WALL		WELL #: 1		RRCID -> 159213		COMPL. DATE 12/12/1995		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2510 - 3279		
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-		-0-
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-		-0-
01	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323 3	N	-0-		-0-
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 3	N	-0-		-0-
03	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310 3	N	-0-		-0-
*04	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-		-0-

BENEDICT		WELL #: 1R		RRCID -> 160767		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2504 - 2662		
11	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676 3	N	-0-		-0-
12	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 3	N	-0-		-0-
01	146 X	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
02	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
03	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3	N	-0-		-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		-0-

CULBERTSON		WELL #: 106		RRCID -> 162623		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2930 - 3055		
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-		-0-
12	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-		-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-		-0-
02	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
*04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-		-0-

MYERS		WELL #: 2		RRCID -> 162710		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3082 - 3450		
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3	N	-0-		-0-
01	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444 3	N	-0-		-0-
02	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
03	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
*04	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 162784		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2442 - 2760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-		-0-
12	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-		-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3		N	-0-		-0-
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-		-0-
03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3		N	-0-		-0-
*04	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-		-0-

DEAHL, G. W. "3"		WELL #: 3		RRCID -> 163102		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2260 - 2760				
11	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-
01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
02	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-		-0-
03	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
*04	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3		N	-0-		-0-

HAYS TRUST		WELL #: 107		RRCID -> 163516		COMPL. DATE 12/01/1981		TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2940 - 3064				
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-		-0-
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	3		N	-0-		-0-
01	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	3		N	-0-		-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-		-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-		-0-
*04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-		-0-

BRELSFORD		WELL #: 2		RRCID -> 163758		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3103 - 3432				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-		-0-
01	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-		-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-		-0-
*04	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-

MONGOLE		WELL #: 1R		RRCID -> 164742		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 2490 - 2719				
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-		-0-
12	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		-0-
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-		-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-		-0-
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
*04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-		-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 164744		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2503 - 2704				
11	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-		-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		-0-
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3		N	-0-		-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-		-0-
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-
*04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-		-0-

BURNETT M		WELL #: M 2		RRCID -> 165222		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2818 - 3103				
11	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3		N	-0-		-0-
12	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3		N	-0-		-0-
01	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	3		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3		N	-0-		-0-
*04	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 165559		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 2657 - 2993		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-		-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3		N	-0-		-0-
01	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-		-0-
02	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-		-0-
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-		-0-
*04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-		-0-

MORTON		WELL #: 5		RRCID -> 166021		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 2855 - 3056		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	3		N	-0-		-0-

HUFF -0-		WELL #: 1R		RRCID -> 166473		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2481 - 2687		
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	504	3		Y	-0-		-0-
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3		Y	-0-		-0-
01	558 N	523	-0-	-35	-0-	523	3		Y	-0-		-0-
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	428	3		Y	-0-		-0-
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3		Y	-0-		-0-
*04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		Y	-0-		-0-

DOWD		WELL #: 1R		RRCID -> 166536		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 2815		PERF. 2523 - 2815		
11	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-		-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-		-0-
01	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-		-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-		-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-		-0-
*04	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-		-0-

SMITH, FRED		WELL #: 3		RRCID -> 166910		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3090 - 3450		
11	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-		-0-
12	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	3		N	-0-		-0-
01	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-		-0-
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-		-0-
03	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3		N	-0-		-0-
*04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3		N	-0-		-0-

SHERIDAN		WELL #: 3R		RRCID -> 167478		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 2887		PERF. 2684 - 2822		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BELL		WELL #: 1R		RRCID -> 167910		COMPL. DATE 05/17/1982		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 2546 - 3354		
11	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-		-0-
12	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-		-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-		-0-
03	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	3		N	-0-		-0-
*04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3100 - 3500			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-				-0-
12	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-				-0-
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
03	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-				-0-
*04	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-				-0-

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2900 - 3300			
11	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-				-0-
12	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-				-0-
01	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-				-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-				-0-
03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-				-0-
*04	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-				-0-

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3158 - 3268			
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-				-0-
12	264 X	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-				-0-
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	N	-0-				-0-
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	9	1	244	3	N	-0-				-0-
03	227 X	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-				-0-
*04	220 X	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-				-0-

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2575 - 2772			
11	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-				-0-
12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-				-0-
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-				-0-
02	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	3			N	-0-				-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-				-0-
*04	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-				-0-

HODGES		WELL #:		1R	RRCID ->	168597	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2826 - 2948			
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-				-0-
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-				-0-
01	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-				-0-
02	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-				-0-
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-				-0-
*04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-				-0-

PINNELL		WELL #:		1R	RRCID ->	168600	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	2797	PERF.	2629 - 2797			
11	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-				-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-				-0-
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-				-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				-0-
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-				-0-
*04	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-				-0-

URBANCZYK		WELL #:		4R	RRCID ->	170416	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	2761	PERF.	2586 - 2761			
11	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-				-0-
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-				-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-				-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
03	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				-0-
*04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
POWERS		WELL #:		1R		RRCID -> 170531		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 2835 PERF. 2640 - 2728				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
12	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-			-0-
*04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		4R		RRCID -> 171264		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 2842 PERF. 2528 - 2762				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		38		RRCID -> 171711		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2608 - 3081				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGHT, MARY C.		WELL #:		6354		RRCID -> 171725		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2795 - 3435				
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
02	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-			-0-
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
*04	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

WARD, J. F.		WELL #:		2319		RRCID -> 171820		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2794 - 3380				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNETT ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 171825		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3400				
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-			-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-			-0-
01	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
*04	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		5183		RRCID -> 171842		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3034 - 3400				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	388	-0-	388	388	388	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	497	-0-	497	885	497	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	381	-0-	381	1266	381	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
YOUNG, J. H.		WELL #:		3263	RRCID ->	172112	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3220 - 3550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-			-0-
12	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 3			N	-0-			-0-
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-			-0-
02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3			N	-0-			-0-
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 3			N	-0-			-0-
*04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3			N	-0-			-0-

LUCKHARDT		WELL #:		3353	RRCID ->	172125	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3319	PERF.	2826 - 3319	
11	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-			-0-
12	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
01	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-			-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3			N	-0-			-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
*04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		6	RRCID ->	174703	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2880 - 3300	
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3			N	-0-			-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3			N	-0-			-0-
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-			-0-
02	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737 3			N	-0-			-0-
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3			N	-0-			-0-
*04	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		204	RRCID ->	174705	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2633 - 3098	
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3			N	-0-			-0-
12	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3			N	-0-			-0-
01	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431 3			N	-0-			-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3			N	-0-			-0-
03	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	2441 3			N	-0-			-0-
*04	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261 3			N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		203	RRCID ->	174707	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2604 - 3098	
11	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3			N	-0-			-0-
12	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911 3			N	-0-			-0-
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3			N	-0-			-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			N	-0-			-0-
03	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			N	-0-			-0-
*04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3			N	-0-			-0-

TAYLOR -A-		WELL #:		2244	RRCID ->	174780	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2700 - 3100	
11	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3			N	-0-			-0-
12	1056 X	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3			N	-0-			-0-
01	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3			N	-0-			-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778 3			N	-0-			-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 3			N	-0-			-0-
*04	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3			N	-0-			-0-

BRIAN		WELL #:		2051R	RRCID ->	174822	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3250 - 3500	
11	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522 3			N	-0-			-0-
12	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 3			N	-0-			-0-
02	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 3			N	-0-			-0-
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-			-0-
*04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRUMLEY-SUNSET		WELL #:		2360	RRCID ->	174824	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2804 - 3200
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMAS, MARY		WELL #:		2	RRCID ->	174893	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2736 - 3150
11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-		1777	3				-0-
12	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-		1697	3				-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-		1259	3				-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-		1373	3				-0-
03	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-		1533	3				-0-
*04	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-		1545	3				-0-

BRITAIN, E.C.		WELL #:		39	RRCID ->	174931	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2605 - 3100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 - 3399
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-		310	3				-0-
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-		305	3				-0-
01	155 X	155	-0-	-0-	-0-		155	3				-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-		252	3				-0-
03	298 X	298	-0-	-0-	-0-		298	3				-0-
*04	235 X	235	-0-	-0-	-0-		235	3				-0-

TAYS		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 - 3250
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

KINNEY "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 - 3068
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-

JORDAN		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 - 2526
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-		424	3				-0-
12	467 X	467	-0-	-0-	-0-		467	3				-0-
01	350 X	350	-0-	-0-	-0-		350	3				-0-
02	259 X	259	-0-	-0-	-0-		259	3				-0-
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-		162	3				-0-
*04	396 X	396	-0-	-0-	-0-		396	3				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
VILAS				WELL #:	3	RRCID ->	176512	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3106 - 3360		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	228 X	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
12	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
01	276 X	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
*04	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-

READ "E" 141				WELL #:	2141	RRCID ->	179278	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3074 - 3367		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

READ "D"				WELL #:	2124	RRCID ->	179279	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3183 - 3405		
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-
*04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-

JONES-RYAN				WELL #:	2190	RRCID ->	179290	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2780 - 3055		
11	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	1803	3		N	-0-			-0-
12	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	-0-	1886	3		N	-0-			-0-
01	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
*04	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	3		N	-0-			-0-

NISBETT				WELL #:	2	RRCID ->	179415	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3142 - 3402		
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12	236 X	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-

BENEDICT -W-				WELL #:	2R	RRCID ->	180457	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 - 2770		
11	424 X	424	-0-	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
02	346 X	346	-0-	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
03	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
*04	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-

GINN "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	180520	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 - 3358		
11	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
02	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
03	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486										
DEAHL, G. W.		WELL #: 302		RRCID -> 180685		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2352 - 2848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-		-0-
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-		-0-
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-		-0-
*04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-		-0-

MCBRAYER		WELL #: 1R		RRCID -> 180995		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2840 - 2994				
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	3		N	-0-		-0-
12	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-		-0-
01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	3		N	-0-		-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
*04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	3		N	-0-		-0-

MCCONNELL, R.S.		WELL #: 8R		RRCID -> 181125		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2672 - 2836				
11	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-		-0-
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COFFEE ESTATE		WELL #: 1R		RRCID -> 181865		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2520 - 2760				
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-		-0-
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
01	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-		-0-
02	490 X	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		-0-
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-		-0-
*04	638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-

COFFEE "I"		WELL #: 3		RRCID -> 182359		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3025 - 3027				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 182860		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2525 - 3398				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WELLS -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 184244		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2628 - 2862				
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
12	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-		-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-		-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-		-0-
*04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BISCHEL				WELL #:	1R	RRCID ->	184411	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480 - 2700	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	-0-	627 3		N	-0-			-0-
12	653 X	653	-0-	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	-0-	537 3		N	-0-			-0-
03	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
*04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	-0-	598 3		N	-0-			-0-

SWEATT				WELL #:	3	RRCID ->	185208	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3052 - 3220	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHARY				WELL #:	2	RRCID ->	185656	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2686 - 3000	
11	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1998 3		N	-0-			-0-
12	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	-0-	2585 3		N	-0-			-0-
01	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1814 3		N	-0-			-0-
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-			-0-
03	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
*04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-			-0-

KRAKER				WELL #:	2	RRCID ->	185659	COMPL. DATE	10/09/2001	TOTAL DEPTH	3359	PERF. 3100 - 3359	
11	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			-0-
01	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169 3		N	-0-			-0-
02	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557 3		N	-0-			-0-
*04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457 3		N	-0-			-0-

HARDWICK				WELL #:	3242	RRCID ->	185662	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3336 - 3550	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCDADE				WELL #:	6	RRCID ->	185788	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	3513	PERF. 3255 - 3513	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, W. W.				WELL #:	2	RRCID ->	185816	COMPL. DATE	09/28/2001	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2840 - 3130	
11	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*04	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
MERCER		WELL #:		2	RRCID ->	185881	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 3275 -	3520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		3	RRCID ->	186096	COMPL. DATE	11/30/2001	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3008 -	3235	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUANITA		WELL #:		1R	RRCID ->	186099	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2511	PERF. 2195 -	2511	
11	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3		N	-0-			-0-
12	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
01	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-			-0-
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-			-0-
03	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3		N	-0-			-0-
*04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-			-0-

FIELDS		WELL #:		2R	RRCID ->	186205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2808 -	3333	
11	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
01	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
*04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	186252	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	2845	PERF. 2174 -	2657	
11	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3		N	-0-			-0-
02	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
*04	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-

BROWN "A"		WELL #:		3	RRCID ->	186418	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3271 -	3600	
11	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3		N	-0-			-0-
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3		N	-0-			-0-
01	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3		N	-0-			-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3		N	-0-			-0-
03	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3		N	-0-			-0-
*04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3		N	-0-			-0-

OLSSON		WELL #:		2	RRCID ->	187288	COMPL. DATE	12/13/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2726 -	3070	
11	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
12	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
01	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
*04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LANE, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	189209	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3128 - 3225		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3140 - 3350		
11	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-			-0-
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
03	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-
*04	446 X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3146 - 3400		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3211 - 3400		
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-			-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-			-0-
03	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-			-0-
*04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-			-0-

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3181 - 3300		
11	455 X	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-			-0-
01	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-			-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			-0-
03	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
*04	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-			-0-

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2592 - 2674		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARGENT		WELL #:		4R	RRCID ->	195606	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	2588 - 2640		
11	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-			-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
*04	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
TWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	195607	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2917 - 3230	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3		N	-0-			-0-
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3		N	-0-			-0-
01	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	3		N	-0-			-0-
03	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
*04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-			-0-

BARNARD		WELL #:		4R	RRCID ->	196453	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	2841	PERF.	2548 - 2640	
11	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
12	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		3A	RRCID ->	197575	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2127 - 2610	
11	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-			-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			-0-
03	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-			-0-
*04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3		N	-0-			-0-

TEST		WELL #:		4	RRCID ->	197583	COMPL. DATE	09/18/2003	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2736 - 3110	
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	3		N	-0-			-0-
12	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
01	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3		N	-0-			-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3		N	-0-			-0-
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3		N	-0-			-0-
*04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	3		N	-0-			-0-

COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF.	3348 - 3452	
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
01	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
02	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
*04	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3251 - 3445	
11	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-
02	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			-0-
03	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
*04	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3294 - 3532	
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
01	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
*04	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 -	3426	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-			-0-
12	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 3			N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 3			N	-0-			-0-
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 3			N	-0-			-0-
03	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974 3			N	-0-			-0-
*04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			N	-0-			-0-

SANFORD, ALAMOSA		WELL #:		5085A	RRCID ->	204772	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2272 -	2804	
11	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-			-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 3			N	-0-			-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 3			N	-0-			-0-
02	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-			-0-
03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-			-0-
*04	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 3			N	-0-			-0-

WEYMOUTH		WELL #:		8R	RRCID ->	204932	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	2404	PERF. 2011 -	2351	
11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3094 3			N	-0-			-0-
12	3441 X	3238	-0-	-203	-0-	3238 3			N	-0-			-0-
01	3441 X	419	-0-	-3022	-0-	419 3			N	-0-			-0-
02	3108 X	2328	-0-	-780	-0-	2328 3			N	-0-			-0-
03	3224 X	2935	-0-	-289	-0-	2935 3			N	-0-			-0-
04	3120 X	1866	-0-	-1254	-0-	1866 3			N	-0-			-0-

PENNY		WELL #:		3035A	RRCID ->	204961	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2124 -	2693	
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909 3			N	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 3			N	-0-			-0-
01	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 3			N	-0-			-0-
02	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 3			N	-0-			-0-
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 3			N	-0-			-0-
*04	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-

RUBERT		WELL #:		4191	RRCID ->	207373	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	3138	PERF. 2760 -	3117	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURKE		WELL #:		11	RRCID ->	209337	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2924 -	0	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NIELD, ARTHUR		WELL #:		2RR	RRCID ->	210038	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF. 2872 -	3047	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
CHEATHAM B		WELL #:		3 A		RRCID -> 211270		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373 3			N	-0-			-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	247 3			N	-0-			-0-
03	137 X	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137 3			N	-0-			-0-
*04	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	156 3			N	-0-			-0-

FUQUA 399		WELL #:		1 H		RRCID -> 211272		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804				
11	209 X	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209 3			N	-0-			-0-
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202 3			N	-0-			-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
03	223 X	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223 3			N	-0-			-0-
*04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342 3			N	-0-			-0-

CHEATHAM C		WELL #:		1		RRCID -> 211346		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800				
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 3			N	-0-			-0-
12	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-			-0-
01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452 3			N	-0-			-0-
02	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-
03	189 X	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
*04	249 X	249	-0-	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-			-0-

GIBSON		WELL #:		1		RRCID -> 214524		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2205 - 2780				
11	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528 3			N	-0-			-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	-0-	518 3			N	-0-			-0-
01	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 3			N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-			-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603 3			N	-0-			-0-
*04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617 3			N	-0-			-0-

DEAL SANFORD		WELL #:		3A		RRCID -> 214974		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2228 - 2740				
11	108 X	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108 3			N	-0-			-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-
01	117 X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76 3			N	-0-			-0-
03	111 X	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
*04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86 3			N	-0-			-0-

KELLY		WELL #:		2		RRCID -> 217084		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 2646 PERF. N/A				
11	133 X	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 3			N	-0-			-0-
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3			N	-0-			-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466 3			N	-0-			-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394 3			N	-0-			-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181 3			N	-0-			-0-
*04	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-			-0-

TRIGG		WELL #:		1A		RRCID -> 217693		COMPL. DATE 03/12/2006		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2270 - 2610				
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501 3			N	-0-			-0-
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504 3			N	-0-			-0-
01	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523 3			N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			-0-
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	-0-	505 3			N	-0-			-0-
*04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486											
ROYS		WELL #: 1		RRCID -> 218514		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3332 - 3650					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
01	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
*04	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-

BAXTER		WELL #: 1		RRCID -> 218888		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3379 - 3660					
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
03	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
*04	816 X	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-			-0-

KIDD		WELL #: 1		RRCID -> 218902		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2271 - 2825					
11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
12	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
01	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	826	3		N	-0-			-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
*04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-

FELTZ		WELL #: 3		RRCID -> 218903		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 3691 PERF. 3411 - 3615					
11	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
01	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
03	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*04	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-

THORPE		WELL #: 1		RRCID -> 219041		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2101 - 2526					
11	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-			-0-
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-			-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
03	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
*04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-

DEAHL, G.W.		WELL #: 403		RRCID -> 221277		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2253 - 2636					
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUBIN		WELL #: 2A		RRCID -> 222846		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2145 - 2655					
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
12	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3		N	-0-			-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
*04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBIN		WELL #:		4A	RRCID ->	222901	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2204 -	2780
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
03	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-			-0-
*04	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 3		N	-0-			-0-

PENNY -A-		WELL #:		4	RRCID ->	222902	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2141 -	2583
11	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151 3		N	-0-			-0-
02	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-			-0-
*04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-

ANSTED		WELL #:		2	RRCID ->	222904	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	2622	PERF. 2340 -	2587
11	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174 3		N	-0-			-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*04	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-

JONES, C. R. 166		WELL #:		3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2931 -	3405
11	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-			-0-
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N	-0-			-0-
*04	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:		2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2713 -	3156
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

READ "E" 141		WELL #:		3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 3039 -	3546
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
12	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 3		N	-0-			-0-
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3		N	-0-			-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 3		N	-0-			-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 3		N	-0-			-0-
*04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			-0-

SWEATT 125		WELL #:		4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF. 3126 -	3414
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 3		N	-0-			-0-
12	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-			-0-
02	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-			-0-
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-			-0-
*04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
HARRIS, ANN LEE		WELL #:		2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF. 3493 - 3585				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEATHAM		WELL #:		A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF. 2296 - 2623				
11	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-				-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-				-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-				-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-
03	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
*04	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-				-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2624 - 3164				
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-				-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
01	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COFFEE "C" 355		WELL #:		4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF. 2841 - 3175				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BATES 284		WELL #:		2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3170 - 3830				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARD, J. F. 319		WELL #:		3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2838 - 3526				
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
12	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-				-0-
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-				-0-
02	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-				-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-				-0-
*04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-				-0-

BRUMLEY -B- 398		WELL #:		3	RRCID ->	230978	COMPL. DATE	11/15/2017	TOTAL DEPTH	3306	PERF. 2789 - 3306				
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-				-0-
12	279 N	109	-0-	-170	-0-	109	3			N	-0-				-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-				-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-				-0-
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-				-0-
*04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
LEE		WELL #:		2	RRCID ->	245464	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 2923 - 3041			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3 X		3	-0-	-0-		3 3			N	-0-			-0-
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	2 X		2	-0-	-0-		2 3			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #:		3438	RRCID ->	246078	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 3161 - 3408			
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-			-0-
12	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
02	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-			-0-
03	856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-			-0-
*04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-			-0-

FURNEAUX		WELL #:		2	RRCID ->	246198	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 2762 - 3179			
11	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-
12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-			-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-			-0-
02	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
03	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
*04	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-			-0-

NIELD		WELL #:		3	RRCID ->	246654	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2834 - 3081			
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-			-0-
02	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-			-0-
*04	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-

NOWLIN		WELL #:		1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3395 - 3553			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*04	893 X	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			-0-

POPE		WELL #:		2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 2640 - 3450			
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-			-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-			-0-
02	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-			-0-
*04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-

READ		WELL #:		1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF. 3434 - 3565			
11	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-			-0-
12	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
*04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
C. R. JONES		WELL #: G 1R		RRCID -> 258112		COMPL. DATE 04/23/2010		TOTAL DEPTH 3229		PERF. 2815 - 3229		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 3		N	-0-			-0-
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		N	-0-			-0-
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
03	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 3		N	-0-			-0-
*04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			-0-

DONALDSON, A. J.		WELL #: R 2		RRCID -> 258113		COMPL. DATE 07/14/2010		TOTAL DEPTH 3046		PERF. 2716 - 3034		
11	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
01	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
02	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
03	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 3		N	-0-			-0-
*04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-

MORTON		WELL #: 1R		RRCID -> 259836		COMPL. DATE 10/13/2010		TOTAL DEPTH 2986		PERF. 2719 - 2978		
11	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	-0-			-0-
12	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-			-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572 3		N	-0-			-0-
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-			-0-
03	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
*04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3		N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #: 5		RRCID -> 259841		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 2704 - 3055		
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008 3		N	-0-			-0-
12	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
03	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780 3		N	-0-			-0-
*04	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647 3		N	-0-			-0-

RAGER		WELL #: 1		RRCID -> 262520		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2808 - 3160		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204 3		N	-0-			-0-
02	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
03	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044 3		N	-0-			-0-
*04	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168 3		N	-0-			-0-

VENABLE		WELL #: 3		RRCID -> 262768		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2754 - 3024		
11	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 3		N	-0-			-0-
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
01	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-
02	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-			-0-
03	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
*04	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 3		N	-0-			-0-

DOWD		WELL #: 1H		RRCID -> 265512		COMPL. DATE 11/15/2010		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2767 - 4206		
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 3		N	-0-			-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-			-0-
01	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
03	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
*04	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
B. A. DONALDSON		WELL #:		2	RRCID ->	265590	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	2986	PERF. 2796 - 2986	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-		-0-	
12	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		-0-	
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-	
02	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-		-0-	
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-	
*04	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3	N	-0-		-0-	

STARK		WELL #:		1	RRCID ->	266980	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2706 - 2971	
11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-		-0-	
12	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3	N	-0-		-0-	
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3	N	-0-		-0-	
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3	N	-0-		-0-	
03	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-		-0-	
*04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3	N	-0-		-0-	

TAYS		WELL #:		2R	RRCID ->	267987	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2894 - 3082	
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	3	N	-0-		-0-	
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-		-0-	
01	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3	N	-0-		-0-	
02	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3	N	-0-		-0-	
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3	N	-0-		-0-	
*04	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3	N	-0-		-0-	

WARD		WELL #:		A 2R	RRCID ->	267988	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2846 - 3021	
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3	N	-0-		-0-	
12	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3	N	-0-		-0-	
01	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	3	N	-0-		-0-	
02	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3	N	-0-		-0-	
03	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3	N	-0-		-0-	
*04	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	3	N	-0-		-0-	

SIMMONS		WELL #:		1R	RRCID ->	267999	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	3415	PERF. 3212 - 3415	
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3	N	-0-		-0-	
12	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3	N	-0-		-0-	
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-		-0-	
02	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-		-0-	
03	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-		-0-	
*04	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3	N	-0-		-0-	

BOYLE		WELL #:		1	RRCID ->	268052	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3176 - 3358	
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-	
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	3	N	-0-		-0-	
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-	
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-	
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-	
*04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	3	N	-0-		-0-	

HIGHT		WELL #:		1R	RRCID ->	269095	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 2891 - 3136	
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-	
12	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-		-0-	
01	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	3	N	-0-		-0-	
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-		-0-	
03	794 X	794	-0-	-0-	-0-	794	3	N	-0-		-0-	
*04	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HARRINGTON		WELL #:		4	RRCID ->	269129	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 3172 - 3411	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3		N	-0-	-0-	
12	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3		N	-0-	-0-	
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-	-0-	
02	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		N	-0-	-0-	
03	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3		N	-0-	-0-	
*04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		N	-0-	-0-	

JOHNSON		WELL #:		2R	RRCID ->	269362	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	3086	PERF. 2883 - 3081	
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	-0-	
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-	-0-	
01	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-	
02	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-	-0-	
03	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-	-0-	
*04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-	

SUPPES		WELL #:		1R	RRCID ->	269364	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 3196 - 3395	
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3		N	-0-	-0-	
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3		N	-0-	-0-	
01	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-	-0-	
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3		N	-0-	-0-	
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3		N	-0-	-0-	
*04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3		N	-0-	-0-	

MCDOWELL C		WELL #:		7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080	
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3		N	-0-	-0-	
12	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-	-0-	
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-	-0-	
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3		N	-0-	-0-	
03	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3		N	-0-	-0-	
*04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3		N	-0-	-0-	

RICKY B		WELL #:		1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071	
11	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	3		N	-0-	-0-	
12	6417 X	5799	-0-	-618	-0-	5799	3		N	-0-	-0-	
01	6417 X	4876	-0-	-1541	-0-	4876	3		N	-0-	-0-	
02	5824 X	5678	-0-	-146	-0-	5678	3		N	-0-	-0-	
03	6448 X	4574	-0-	-1874	-0-	4574	3		N	-0-	-0-	
04	6240 X	5306	-0-	-934	-0-	5306	3		N	-0-	-0-	

BRADY		WELL #:		1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606	
11	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-	-0-	
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-	-0-	
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-	-0-	
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-	-0-	
*04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
O'NEAL -A-		WELL #:		3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JERILYNN		WELL #:		1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180			
11	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-			-0-
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-			-0-
01	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-			-0-
02	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-			-0-
03	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-			-0-
*04	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF. 2799 - 3169			
11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-			-0-
12	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-			-0-
02	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-			-0-
03	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-			-0-
*04	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-			-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF. 2622 - 2979			
11	5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-			-0-
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-			-0-
01	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-			-0-
02	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-			-0-
03	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-			-0-
*04	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-

AVERY		WELL #:		2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2777 - 3171			
11	2730 X	2642	-0-	-88	-0-	2642	3			N	-0-			-0-
12	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2627	3			N	-0-			-0-
01	3007 X	2464	-0-	-543	-0-	2464	3			N	-0-			-0-
02	2716 X	1632	-0-	-1084	-0-	1632	3			N	-0-			-0-
03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
04	2640 X	2039	-0-	-601	-0-	2039	3			N	-0-			-0-

BRIDGES		WELL #:		2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF. 2813 - 3167			
11	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-			-0-
12	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
01	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-			-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-			-0-
*04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-			-0-

BURNETT M		WELL #:		3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 2869 - 3254			
11	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
12	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-			-0-
02	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-			-0-
03	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
*04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
RAGER		WELL #: 2		RRCID -> 276231		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2794 - 3142			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3	N	-0-		-0-
12	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-		-0-
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3	N	-0-		-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		-0-
*04	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3	N	-0-		-0-

C. R. JONES		WELL #: G 2		RRCID -> 276232		COMPL. DATE 07/12/2014		TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2817 - 3224			
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3	N	-0-		-0-
12	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3	N	-0-		-0-
01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3	N	-0-		-0-
02	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
03	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	-0-		-0-
*04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3	N	-0-		-0-

VENABLE		WELL #: 4		RRCID -> 276242		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2788 - 3073			
11	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3	N	-0-		-0-
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		-0-
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
02	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3	N	-0-		-0-
*04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #: 7R		RRCID -> 276262		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3188 - 3392			
11	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-		-0-
12	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-		-0-
01	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3	N	-0-		-0-
02	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3	N	-0-		-0-
*04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3	N	-0-		-0-

MORTON		WELL #: 2052		RRCID -> 276267		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2745 - 3111			
11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	583	3	N	-0-		-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	3	N	-0-		-0-
01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	3	N	-0-		-0-
02	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		-0-
03	420 X	420	-0-	-0-	-0-	420	3	N	-0-		-0-
*04	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	3	N	-0-		-0-

MORTON		WELL #: 2053		RRCID -> 276268		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2720 - 3064			
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-		-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
01	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-		-0-
02	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-		-0-
03	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
*04	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-		-0-

MCDOWELL C		WELL #: 8		RRCID -> 276271		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2797 - 3142			
11	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3	N	-0-		-0-
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3	N	-0-		-0-
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3	N	-0-		-0-
02	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-		-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-		-0-
*04	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MCDOWELL C		WELL #:		9	RRCID ->	276272	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 2720 - 3076
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 3					-0-
12	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 3					-0-
01	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295 3					-0-
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3					-0-
03	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3					-0-
*04	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3					-0-

CULBERTSON		WELL #:		206	RRCID ->	276504	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2878 - 3072
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3					-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3					-0-
01	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 3					-0-
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 3					-0-
03	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277 3					-0-
*04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273 3					-0-

B. A. DONALDSON		WELL #:		4	RRCID ->	276578	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2642 - 2949
11	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3					-0-
12	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372 3					-0-
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 3					-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 3					-0-
03	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3					-0-
*04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3					-0-

JONES -A-		WELL #:		M 2	RRCID ->	276609	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	3133	PERF. 2781 - 3133
11	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3					-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 3					-0-
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3					-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3					-0-
03	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98 3					-0-
*04	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3					-0-

SHARY		WELL #:		3	RRCID ->	277625	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	3184	PERF. 2766 - 3184
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 3					-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3					-0-
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3					-0-
02	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3					-0-
03	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3					-0-
*04	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3					-0-

ALLEN		WELL #:		3	RRCID ->	277981	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3078	PERF. 2835 - 3065
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2021											

CULBERTSON		WELL #:		506	RRCID ->	278007	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	3182	PERF. 2878 - 2910
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3					-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280 3					-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 3					-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 3					-0-
03	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 3					-0-
*04	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 3					-0-

PANHANDLE, WEST PANTERA ENERGY COMPANY TWILL		//CONT.// //CONT.//	68831 001 638486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 278013		COMPL. DATE 07/14/2014	TOTAL DEPTH 3223	PERF. 2860	-	3223			
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3	N	-0-	-0-	-0-
01	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-	-0-	-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	N	-0-	-0-	-0-
MORTON B		WELL #: 2064		RRCID -> 278086	COMPL. DATE 12/03/2014	TOTAL DEPTH 3083	PERF. 2718	-	3083		
11	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	-0-
MORTON B		WELL #: 2063		RRCID -> 278087	COMPL. DATE 09/03/2014	TOTAL DEPTH 3057	PERF. 2707	-	3057		
11	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-	-0-	-0-
WILBAR		WELL #: 2263		RRCID -> 278106	COMPL. DATE 09/19/2014	TOTAL DEPTH 3109	PERF. 2718	-	3109		
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3	N	-0-	-0-	-0-
SMITH M		WELL #: 2		RRCID -> 278112	COMPL. DATE 01/21/2015	TOTAL DEPTH 3118	PERF. 2820	-	3118		
11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3	N	-0-	-0-	-0-
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3	N	-0-	-0-	-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3	N	-0-	-0-	-0-
03	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	3	N	-0-	-0-	-0-
WILBAR		WELL #: 2257		RRCID -> 278134	COMPL. DATE 10/15/2014	TOTAL DEPTH 3103	PERF. 2749	-	3092		
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3	N	-0-	-0-	-0-
WILBAR		WELL #: 2264		RRCID -> 278135	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2751	-	3135		
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
WARD		WELL #:		A 3	RRCID ->	278137	COMPL. DATE	08/28/2015	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2834 -	3045	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3			N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3			N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 3			N	-0-			-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3			N	-0-			-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 3			N	-0-			-0-
*04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 3			N	-0-			-0-

WILBAR		WELL #:		2262	RRCID ->	278227	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2763 -	3130	
11	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5603 3			N	-0-			-0-
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	5364 3			N	-0-			-0-
01	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965 3			N	-0-			-0-
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491 3			N	-0-			-0-
03	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4529 3			N	-0-			-0-
*04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312 3			N	-0-			-0-

MEINHARDT		WELL #:		3	RRCID ->	278230	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	3139	PERF. 2796 -	3116	
11	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3			N	-0-			-0-
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3			N	-0-			-0-
01	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1381 3			N	-0-			-0-
02	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3			N	-0-			-0-
03	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 3			N	-0-			-0-
*04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3			N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		3	RRCID ->	278253	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2817 -	3135	
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	4904 3			N	-0-			-0-
12	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4781 3			N	-0-			-0-
01	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4350 3			N	-0-			-0-
02	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450 3			N	-0-			-0-
03	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4990 3			N	-0-			-0-
*04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987 3			N	-0-			-0-

GEARHART		WELL #:		2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 -	3076	
11	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 3			N	-0-			-0-
12	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2515 3			N	-0-			-0-
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3			N	-0-			-0-
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3			N	-0-			-0-
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3			N	-0-			-0-
*04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058 3			N	-0-			-0-

SMITH M		WELL #:		4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 -	3133	
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3			N	-0-			-0-
12	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3			N	-0-			-0-
01	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 3			N	-0-			-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3			N	-0-			-0-
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150 3			N	-0-			-0-
*04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3			N	-0-			-0-

COX		WELL #:		3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 -	3136	
11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-			-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 3			N	-0-			-0-
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 3			N	-0-			-0-
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3			N	-0-			-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3			N	-0-			-0-
*04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
MEINHARDT		WELL #:		2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3			N	-0-	-0-
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3			N	-0-	-0-
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3			N	-0-	-0-
02	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185 3			N	-0-	-0-
03	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 3			N	-0-	-0-
*04	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788 3			N	-0-	-0-

BRUMLEY-RYAN		WELL #:		2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086
11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3			N	-0-	-0-
12	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3			N	-0-	-0-
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 3			N	-0-	-0-
02	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3			N	-0-	-0-
03	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3			N	-0-	-0-
*04	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668 3			N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1421	RRCID ->	278289	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2502 - 2890
11	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 3			N	-0-	-0-
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3			N	-0-	-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3			N	-0-	-0-
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2478 3			N	-0-	-0-
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849 3			N	-0-	-0-
*04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 3			N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2256	RRCID ->	278314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	3089	PERF. 2714 - 3077
11	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	1695 3			N	-0-	-0-
12	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 3			N	-0-	-0-
01	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583 3			N	-0-	-0-
02	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3			N	-0-	-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3			N	-0-	-0-
*04	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3			N	-0-	-0-

WILBAR		WELL #:		2305	RRCID ->	278315	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2752 - 3130
11	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3			N	-0-	-0-
12	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 3			N	-0-	-0-
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3458 3			N	-0-	-0-
02	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3			N	-0-	-0-
03	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652 3			N	-0-	-0-
*04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3650 3			N	-0-	-0-

SNEED A		WELL #:		1524	RRCID ->	278326	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	3048	PERF. 2566 - 3037
11	3780 X	3623	-0-	-157	-0-	3623 3			N	-0-	-0-
12	3906 X	3442	-0-	-464	-0-	3442 3			N	-0-	-0-
01	3565 X	3135	-0-	-430	-0-	3135 3			N	-0-	-0-
02	3388 X	861	-0-	-2527	-0-	861 3			N	-0-	-0-
03	3751 X	3228	-0-	-523	-0-	3228 3			N	-0-	-0-
04	3630 X	3043	-0-	-587	-0-	3043 3			N	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		1423	RRCID ->	278537	COMPL. DATE	05/28/2015	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2542 - 2935
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 3			N	-0-	-0-
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3889 3			N	-0-	-0-
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 3			N	-0-	-0-
02	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 3			N	-0-	-0-
03	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2789 3			N	-0-	-0-
*04	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	4034 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TAYLOR		WELL #:		2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED A		WELL #:		1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896	
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR		WELL #:		3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984	
11	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED A		WELL #:		1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952	
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	N	-0-	-0-	-0-	

TAYLOR		WELL #:		4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084	
11	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3	N	-0-	-0-	-0-	

STEWART, A. A.		WELL #:		303	RRCID ->	278550	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2562 - 2917	
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-	-0-	-0-	

COX		WELL #:		4	RRCID ->	278552	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	3163	PERF. 2790 - 3151	
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486							
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1741		RRCID -> 278700		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 3323 PERF. 2610 - 2881	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 3			-0-
12	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 3			-0-
01	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868 3			-0-
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3			-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3			-0-
*04	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3			-0-

SNEED		WELL #: 1422		RRCID -> 278701		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2483 - 2880	
11	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2027 3			-0-
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3			-0-
01	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679 3			-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3			-0-
03	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3			-0-
*04	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1751		RRCID -> 278709		COMPL. DATE 09/23/2015		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2563 - 2993	
11	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6653 3			-0-
12	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5809 3			-0-
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3			-0-
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720 3			-0-
03	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	6668 3			-0-
*04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730 3			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1731		RRCID -> 278714		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2700 - 3193	
11	1350 N	1224	-0-	-126	-0-	1224 3			-0-
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336 3			-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			-0-
02	1148 N	979	-0-	-169	-0-	979 3			-0-
03	1333 N	1246	-0-	-87	-0-	1246 3			-0-
04	1260 N	768	-0-	-492	-0-	768 3			-0-

OTIS PHILLIPS A		WELL #: 2		RRCID -> 278716		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2758 - 3140	
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3			-0-
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 3			-0-
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3			-0-
02	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3			-0-
03	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			-0-
*04	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 2		RRCID -> 278731		COMPL. DATE 06/25/2015		TOTAL DEPTH 3101 PERF. 2732 - 3085	
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4796 3			-0-
12	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3			-0-
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3			-0-
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3			-0-
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5208 3			-0-
*04	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496 3			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #: 3		RRCID -> 278732		COMPL. DATE 06/18/2015		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2669 - 3028	
11	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3			-0-
12	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3			-0-
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565 3			-0-
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3			-0-
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3			-0-
*04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486									
THOMAS, MARY		WELL #: 4		RRCID -> 278745		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 3254 PERF. 2787 - 3145			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3	N	-0-		-0-
12	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3	N	-0-		-0-
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-		-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-		-0-
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3	N	-0-		-0-
*04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		-0-

STEWART, A. A.		WELL #: 503		RRCID -> 278840		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2632 - 2986			
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3	N	-0-		-0-
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3	N	-0-		-0-
01	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
02	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	3	N	-0-		-0-
03	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		-0-
*04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1611		RRCID -> 279134		COMPL. DATE 06/22/2015		TOTAL DEPTH 3197 PERF. 2672 - 3155			
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3	N	-0-		-0-
12	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-		-0-
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3	N	-0-		-0-
02	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3	N	-0-		-0-
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3	N	-0-		-0-
*04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1841		RRCID -> 279135		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2560 - 2940			
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	3	N	-0-		-0-
12	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-		-0-
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	3	N	-0-		-0-
02	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3	N	-0-		-0-
03	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
*04	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3	N	-0-		-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1621		RRCID -> 279138		COMPL. DATE 08/31/2015		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2671 - 3178			
11	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916	3	N	-0-		-0-
12	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3	N	-0-		-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		-0-
03	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
*04	577 X	577	-0-	-0-	-0-	577	3	N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 2		RRCID -> 279269		COMPL. DATE 05/26/1981		TOTAL DEPTH 3601 PERF. 2992 - 3536			
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-		-0-
02	168 N	151	-0-	-17	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3	N	-0-		-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-		-0-

VANDERBURG GU		WELL #: 4		RRCID -> 279459		COMPL. DATE 04/28/1980		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3100 - 3330			
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-		-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-		-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-		-0-
03	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-		-0-
*04	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156	PERF. 2794 - 3156		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	3		N	-0-		-0-	
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-		-0-	
01	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-		-0-	
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-		-0-	
03	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-		-0-	
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2862 - 3218		
11	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3		N	-0-		-0-	
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-		-0-	
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	3		N	-0-		-0-	
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3		N	-0-		-0-	
03	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-		-0-	
*04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969	PERF. 2520 - 2969		
11	7469 X	7469	-0-	-0-	-0-	7469	3		N	-0-		-0-	
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	3		N	-0-		-0-	
01	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3		N	-0-		-0-	
02	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3		N	-0-		-0-	
03	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3		N	-0-		-0-	
*04	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-		-0-	

KINNEY 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	279551	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 2996 - 3774		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KINNEY 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	279552	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3118 - 3434		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	279785	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 2504 - 3400		
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	3		N	-0-		-0-	
12	248 N	61	-0-	-187	-0-	61	3		N	-0-		-0-	
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		-0-	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1753	RRCID ->	279820	COMPL. DATE	01/26/2016	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 2509 - 2934		
11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-		-0-	
12	1674 N	1536	-0-	-138	-0-	1536	3		N	-0-		-0-	
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3		N	-0-		-0-	
02	1512 N	1419	-0-	-93	-0-	1419	3		N	-0-		-0-	
03	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	1422	3		N	-0-		-0-	
*04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
BRITAIN, E. C.		WELL #: 1733		RRCID -> 280020	COMPL. DATE 03/24/2016	TOTAL DEPTH 3183	PERF. 2755	-		3183
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1080 N	992	-0-	-88	-0-	992 3		N	-0-	-0-
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-	-0-
01	775 N	689	-0-	-86	-0-	689 3		N	-0-	-0-
02	924 N	325	-0-	-599	-0-	325 3		N	-0-	-0-
03	1085 N	603	-0-	-482	-0-	603 3		N	-0-	-0-
*04	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1842		RRCID -> 280024	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 2909	PERF. 2520	-		2909
11	1530 N	1459	-0-	-71	-0-	1459 3		N	-0-	-0-
12	1395 N	1235	-0-	-160	-0-	1235 3		N	-0-	-0-
01	1085 N	786	-0-	-299	-0-	786 3		N	-0-	-0-
02	1372 N	948	-0-	-424	-0-	948 3		N	-0-	-0-
03	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	1197 3		N	-0-	-0-
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1843		RRCID -> 280038	COMPL. DATE 02/23/2016	TOTAL DEPTH 3120	PERF. 2648	-		2987
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FIELDS		WELL #: 10		RRCID -> 280049	COMPL. DATE 11/30/1981	TOTAL DEPTH 3382	PERF. 2740	-		3360
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		N	-0-	-0-
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-	-0-
01	930 N	165	-0-	-765	-0-	165 3		N	-0-	-0-
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3		N	-0-	-0-
03	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-	-0-
*04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1632		RRCID -> 280055	COMPL. DATE 03/03/2016	TOTAL DEPTH 3222	PERF. 2773	-		3041
11	3210 X	3088	-0-	-122	-0-	3088 3		N	-0-	-0-
12	3317 X	3103	-0-	-214	-0-	3103 3		N	-0-	-0-
01	3255 X	2917	-0-	-338	-0-	2917 3		N	-0-	-0-
02	2884 X	2570	-0-	-314	-0-	2570 3		N	-0-	-0-
03	3193 X	3056	-0-	-137	-0-	3056 3		N	-0-	-0-
04	3090 X	1417	-0-	-1673	-0-	1417 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1851		RRCID -> 280066	COMPL. DATE 03/14/2016	TOTAL DEPTH 3061	PERF. 2659	-		3052
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 3		N	-0-	-0-
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3		N	-0-	-0-
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-	-0-
02	1484 N	1127	-0-	-357	-0-	1127 3		N	-0-	-0-
03	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	1428 3		N	-0-	-0-
*04	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-	-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #: 1622		RRCID -> 280089	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 3144	PERF. 2791	-		3028
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3		N	-0-	-0-
01	496 N	433	-0-	-63	-0-	433 3		N	-0-	-0-
02	448 N	389	-0-	-59	-0-	389 3		N	-0-	-0-
03	496 N	410	-0-	-86	-0-	410 3		N	-0-	-0-
04	420 N	1	-0-	-419	-0-	1 3		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BRITAIN, E. C.		WELL #:		1991	RRCID ->	280128	COMPL. DATE	03/24/2016	TOTAL DEPTH	2996	PERF. 2604 - 2932	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2395	-0-	-116	-0-	2395	3	N	-0-			-0-
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	1987	-0-	-253	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
03	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	2192	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	2099	-0-	-91	-0-	2099	3	N	-0-			-0-

BRITAIN, E. C.		WELL #:		1743	RRCID ->	280416	COMPL. DATE	03/23/2016	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2578 - 2980	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	806	-0-	-230	-0-	806	3	N	-0-			-0-
03	1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	3	N	-0-			-0-
*04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3	N	-0-			-0-

STEWART, A. A.		WELL #:		403	RRCID ->	283390	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2593 - 3021	
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			-0-
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3	N	-0-			-0-
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-			-0-
03	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
*04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS		WELL #:		4	RRCID ->	283638	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3106	PERF. 2696 - 3106	
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-			-0-
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			-0-
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1259	-0-	-729	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
03	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3	N	-0-			-0-
*04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		404	RRCID ->	283666	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2593 - 3027	
11	2160 N	1872	-0-	-288	-0-	1872	3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	767	-0-	-969	-0-	767	3	N	-0-			-0-
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
*04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3	N	-0-			-0-

KEMPSON		WELL #:		304	RRCID ->	283673	COMPL. DATE	09/11/2017	TOTAL DEPTH	3146	PERF. 2669 - 3074	
11	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	3156	3	N	-0-			-0-
12	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	2880	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	2592	-0-	-1159	-0-	2592	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	1655	-0-	-1285	-0-	1655	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	3233	-0-	-22	-0-	3233	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2890	-0-	-260	-0-	2890	3	N	-0-			-0-

OTIS PHILLIPS B		WELL #:		3	RRCID ->	283892	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	3039	PERF. 2652 - 3039	
11	2280 N	2156	-0-	-124	-0-	2156	3	N	-0-			-0-
12	2294 N	2235	-0-	-59	-0-	2235	3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	1595	-0-	-421	-0-	1595	3	N	-0-			-0-
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
*04	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-

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

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831	001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
RUBERT		WELL #:		5191		RRCID ->	284081	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3235 PERF. 2815 - 3171	
11	450 N	390	-0-	-60	-0-	390	3	N	-0-		-0-	
12	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3	N	-0-		-0-	
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3	N	-0-		-0-	
02	364 N	317	-0-	-47	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3	N	-0-		-0-	
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-		-0-	

FOWLSTON		WELL #:		2239		RRCID ->	292575	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	3223 PERF. 2820 - 3156	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PASH ENERGY, INC.		642961										
BURNETT		WELL #:		1093		RRCID ->	070667	COMPL. DATE	02/25/1977	TOTAL DEPTH	2921 PERF. 2458 - 2810	
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2	N	-0-		-0-	
12	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-	
02	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-		-0-	
*03	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2	N	-0-		-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PETCO ENERGY CORPORATION		657795										
WORLEY		WELL #:		69		RRCID ->	023072	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-	
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-		-0-	
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		-0-	
04	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-	

ARCHER, W. C.		WELL #:		1		RRCID ->	023981	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-		-0-	

MELTON		WELL #:		B 2		RRCID ->	024585	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2	N	-0-		-0-	
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-	
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-	

JACKSON, WM.		WELL #:		5		RRCID ->	024626	COMPL. DATE	02/25/2017	TOTAL DEPTH	2951 PERF. 2774 - 2922	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PETCO ENERGY CORPORATION //CONT.// 657795
 WHITE DEER TOWNSHIP WELL #: 1 RRCID -> 025412 COMPL. DATE 12/00/1955 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2574 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-		-0-
12	1581 N	1541	-0-	-40	-0-	1541 2		N	-0-		-0-
01	1581 N	1206	-0-	-375	-0-	1206 2		N	-0-		-0-
02	1428 N	888	-0-	-540	-0-	888 2		N	-0-		-0-
03	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469 2		N	-0-		-0-
*04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2		N	-0-		-0-

WORLEY WELL #: 31 RRCID -> 025779 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-		-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-

COMBS-WORLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 036904 COMPL. DATE 04/09/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOWERS WELL #: 3 RRCID -> 139539 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2692 - 3105

11	570 N	512	-0-	-58	-0-	512 2		N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-		-0-
01	558 N	308	-0-	-250	-0-	308 2		N	-0-		-0-
02	476 N	132	-0-	-344	-0-	132 2		N	-0-		-0-
03	496 N	134	-0-	-362	-0-	134 2		N	-0-		-0-
04	300 N	146	-0-	-154	-0-	146 2		N	-0-		-0-

PETRO HALEY 660062
 BO WELL #: 1 RRCID -> 142375 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 3100

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLEY COMPANY 668426
 LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2022

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 PLUMLEY COMPANY //CONT.// 668426
 DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2022

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2022

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2022

JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 115318 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2986 - 3126

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2022

WISDOM, B. WELL #: 3 RRCID -> 117643 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2820 - 2902

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2022

PONDEROSA TX OPERATING LLC 670097
 HUSTED, E. R. WELL #: 2 RRCID -> 023025 COMPL. DATE 03/27/1936 TOTAL DEPTH 2868 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCCULLOUGH WELL #: E 1 RRCID -> 023030 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
WORLEY, P. A. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	023048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-			-0-
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-			-0-
01	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*03	977 X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIBER		WELL #:		1	RRCID ->	023245	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITAIN-WEYMOUTH		WELL #:		5006	RRCID ->	023274	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	2420	PERF. N/A			
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
12	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			-0-
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-			-0-
02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-			-0-
*03	581 X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		9082	RRCID ->	023275	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-			-0-
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			-0-
*03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEYMOUTH, C. E.		WELL #:		1020	RRCID ->	023276	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	2852	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STORM		WELL #:		1	RRCID ->	023663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-			-0-
12	14B DENY	2	-0-	2	-0-	171	2	3		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171				N	NO RPT			-0-

JAMESON		WELL #:		1	RRCID ->	023833	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-			-0-
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
STATE OF TEXAS A		WELL #:		1	RRCID ->	023939	COMPL. DATE	03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	2182 - 2445		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS A		WELL #:		2	RRCID ->	023940	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY /BH/		WELL #:		A 3	RRCID ->	023944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY		WELL #:		C 4	RRCID ->	023945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	023946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-		WELL #:		27	RRCID ->	023948	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	024294	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2723 - 2919		
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-			-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-			-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-			-0-
*03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	024296	COMPL. DATE	06/01/1938	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEDNORZ ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	024323	COMPL. DATE	06/09/1934	TOTAL DEPTH	2759	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMIER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	024479	COMPL. DATE	07/10/1962	TOTAL DEPTH	3336	PERF.	2294 - 3081	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT-GATES		WELL #:		9	RRCID ->	024589	COMPL. DATE	11/23/1941	TOTAL DEPTH	3102	PERF.	N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINLEY, B. E.		WELL #:		20	RRCID ->	024603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	285 X	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-			-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
*03	355 X	355	-0-	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 8	RRCID ->	024637	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE -A-		WELL #:		A 38	RRCID ->	024639	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
BINKLEY, O. E.		WELL #:		3	RRCID ->	024640	COMPL. DATE	12/14/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		N	-0-			-0-
*03	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	024700	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
01	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-			-0-
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	025256	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALLY		WELL #:		1	RRCID ->	025271	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116 3		N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3		N	-0-			-0-
01	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 3		N	-0-			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 3		N	-0-			-0-
*03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -H-		WELL #:		1	RRCID ->	025320	COMPL. DATE	12/07/1925	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOST		WELL #:		1	RRCID ->	025426	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-			-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT -R-		WELL #:		6	RRCID ->	025712	COMPL. DATE	02/01/1937	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	N/A
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097								
STATE -A-		WELL #: A 10		RRCID ->	034543	COMPL. DATE	10/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2346			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2346			N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID ->	041320	COMPL. DATE	07/09/1966	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2314 - 2620
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-
12	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3	N	-0-	-0-
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	3	N	-0-	-0-
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-	-0-
*03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUSTED		WELL #: 3		RRCID ->	042929	COMPL. DATE	06/22/1967	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2669 - 2864
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID ->	043039	COMPL. DATE	11/24/1967	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2848 - 2895
11	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-	-0-
01	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-
02	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-	-0-
*03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT -R-		WELL #: 8A		RRCID ->	046184	COMPL. DATE	05/07/1969	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2527 - 2882
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3	N	-0-	-0-
12	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-	-0-
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-
*03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNETT ESTATE -107-		WELL #: 1		RRCID ->	051385	COMPL. DATE	06/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2450 - 3020
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LATHAM		WELL #: 1		RRCID ->	051809	COMPL. DATE	01/10/1970	TOTAL DEPTH	3032	PERF. 2450 - 2696
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
WEST JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080249	COMPL. DATE	05/15/1975	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	2550 -	2650
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH JACKSON		WELL #:		5	RRCID ->	080250	COMPL. DATE	10/15/1965	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2550 -	2650
11	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
12	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
01	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-			-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
*03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	080251	COMPL. DATE	06/07/1929	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	N/A	
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
12	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*03	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		3	RRCID ->	082342	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 -	2560
11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*03	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	3		N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2450 -	2560
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2582 -	2704
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3218 -	3240
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
*03	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097										
CAROL				WELL #:	1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2300 - 2620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
12	858 X	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-			-0-
01	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-			-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-
*03	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEATHERLY -C-				WELL #:	22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2419 - 2520	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEITHOLT				WELL #:	2	RRCID ->	122673	COMPL. DATE	10/12/1986	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	2520 - 3050	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEED -B-				WELL #:	1	RRCID ->	125266	COMPL. DATE	07/30/1987	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2526 - 2638	
11	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-			-0-
12	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-			-0-
01	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-			-0-
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			-0-
*03	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	134565	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	3072	PERF.	2720 - 2854	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLAUGHLIN				WELL #:	18	RRCID ->	137731	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2540 - 2746	
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*03	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COFFEE				WELL #:	3	RRCID ->	138941	COMPL. DATE	10/26/1990	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	2558 - 2780	
11	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-			-0-
02	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
*03	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097									
SEIBER		WELL #:		8	RRCID ->	142381	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2650 - 3415		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3			N	-0-			-0-
12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3			N	-0-			-0-
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448 3			N	-0-			-0-
02	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3			N	-0-			-0-
*03	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT, R.		WELL #:		38	RRCID ->	142432	COMPL. DATE	07/21/1992	TOTAL DEPTH	3192	PERF. 2636 - 2847		
11	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2 3			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	3	1 3			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	30	-0-	30	33	30 3			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	37	-0-	37	70	37 3			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	21	-0-	21	91	21 3			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	91				N	NO RPT			-0-

POWELL -C-		WELL #:		12	RRCID ->	142433	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 2425 - 2663		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWELL -D-		WELL #:		38	RRCID ->	142437	COMPL. DATE	08/15/1992	TOTAL DEPTH	3019	PERF. 2337 - 3019		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2700 - 2900		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON-PURVIANCE		WELL #:		5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF. 2843 - 3012		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOODY, VICTOR		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884		
11	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 3			N	-0-			-0-
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-			-0-
02	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-			-0-
*03	372 X	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST												
PONDEROSA TX OPERATING LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
MCLAUGHLIN //CONT.// 670097												
WELL #: 19 RRCID -> 146326 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2974 - 3120												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96 3				N	-0-	-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3				N	-0-	-0-
01	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 3				N	-0-	-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3				N	-0-	-0-
*03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 3				N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SNEED C WELL #: 2 RRCID -> 156445 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2748 - 2970												
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749 3				N	-0-	-0-
12	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 3				N	-0-	-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484 3				N	-0-	-0-
02	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3				N	-0-	-0-
*03	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381 3				N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BURNETT RH WELL #: 2 RRCID -> 156713 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2673 - 2768												
11	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3				N	-0-	-0-
12	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 3				N	-0-	-0-
01	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3				N	-0-	-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3				N	-0-	-0-
*03	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3				N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HILDRETH WELL #: 1 RRCID -> 162785 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2411 - 2695												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
LATHAM WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340												
11	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374 3				N	-0-	-0-
12	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385 3				N	-0-	-0-
01	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 3				N	-0-	-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 3				N	-0-	-0-
*03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85 3				N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
CRUTCHFIELD WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686												
11	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3				N	-0-	-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289 3				N	-0-	-0-
01	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 3				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SEIBER WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015												
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 3				N	-0-	-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3				N	-0-	-0-
01	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 3				N	-0-	-0-
02	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 3				N	-0-	-0-
*03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3				N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.//		670097								
CLARK				WELL #: 3	RRCID -> 175033	COMPL. DATE 09/02/1999	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2930	- 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	509 X	509	-0-	-0-	-0-	509 3		N	-0-			-0-
12	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481 3		N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			-0-
*03	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER				WELL #: 2	RRCID -> 196649	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3348	- 3420			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUCKABY				WELL #: 5	RRCID -> 269036	COMPL. DATE 12/20/2010	TOTAL DEPTH 2955	PERF. 2498	- 2800			
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
12	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659 3		N	-0-			-0-
*03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER OPERATING COMPANY, L.L.C.				WELL #: 1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 024648	COMPL. DATE 12/06/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				WELL #: 1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-				WELL #: 1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
12	916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 3		N	-0-			-0-
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 3		N	-0-			-0-
02	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 3		N	-0-			-0-
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			-0-
*04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-			-0-

MCMURTY				WELL #: 1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
11	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			28
12	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			28
01	123 X	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			28
02	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109 3		N	-0-			28
03	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			28
*04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			28

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634							
MEAKER		WELL #:		2	RRCID ->	024012	COMPL. DATE	05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-	-0-
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 3			N	-0-	-0-
01	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-	-0-
02	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3			N	-0-	-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 3			N	-0-	-0-
*04	557 X	557	-0-	-0-	-0-	557 3			N	-0-	-0-

JEWEL		WELL #:		1	RRCID ->	024690	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3110	PERF. N/A
11	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 3			N	-0-	-0-
12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-
01	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3			N	-0-	-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3			N	-0-	-0-
03	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 3			N	-0-	-0-
*04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3			N	-0-	-0-

WHITTENBURG G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2710 - 2721
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOVE		WELL #:		2	RRCID ->	062217	COMPL. DATE	04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 3			N	-0-	-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 3			N	-0-	-0-
01	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3			N	-0-	-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3			N	-0-	-0-
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 3			N	-0-	-0-
*04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-	-0-

NEVENHEIM		WELL #:		1-R	RRCID ->	139379	COMPL. DATE	07/07/1991	TOTAL DEPTH	3810	PERF. 3494 - 3602
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 3			N	-0-	-0-
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-	-0-
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-	-0-
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 3			N	-0-	-0-
03	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 3			N	-0-	-0-
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 3			N	-0-	-0-

VAUGHAN FARMS		WELL #:		1243	RRCID ->	182440	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	3562	PERF. 3386 - 3562
11	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-	-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-	-0-
01	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3			N	-0-	-0-
02	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-	-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 3			N	-0-	-0-
*04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 3			N	-0-	-0-

PAN ROYALTY		WELL #:		1109	RRCID ->	193436	COMPL. DATE	12/16/2002	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3021 - 3260
11	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3626 3			N	-0-	-0-
12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 3			N	-0-	-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3			N	-0-	-0-
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3			N	-0-	-0-
03	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3657 3			N	-0-	-0-
*04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634									
AVERY		WELL #:		1	RRCID ->	223686	COMPL. DATE	12/10/2006	TOTAL DEPTH	3635	PERF.	3455 - 3635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3	N	-0-			192
12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	3	N	-0-			192
01		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3	N	-0-			192
02		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3	N	-0-			192
03		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3	N	-0-			192
*04		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3	N	-0-			192

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		684641		BRENT			WELL #: 1099			RRCID ->	212643	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	2898 - 3396
11		683 X	683	-0-	-0-	-0-	342	1	341	3	N	-0-	-0-				
12		638 X	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-	-0-				
01		412 X	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-	-0-				
02		657 X	657	-0-	-0-	-0-	329	1	328	3	N	-0-	-0-				
03		563 X	563	-0-	-0-	-0-	281	1	282	3	N	-0-	-0-				
*04		616 X	616	-0-	-0-	-0-	308	1	308	3	N	-0-	-0-				

RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575
11		150 N	32	-0-	-118	-0-	32	3	N	-0-		-0-
12		217 N	59	-0-	-158	-0-	59	3	N	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
02		28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3	N	-0-		-0-
03		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	3	N	-0-		-0-
04		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-

BOSE		WELL #:		1	RRCID ->	225535	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3382 - 3640
11		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
12		629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-		-0-
01		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-		-0-
03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
*04		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-

HERRMANN		WELL #:		1	RRCID ->	230465	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	3163	PERF.	2820 - 3163
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENNY		WELL #:		1	RRCID ->	230467	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3372 - 3557
11		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-
12		628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-		-0-
01		335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
02		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3	N	-0-		-0-
03		492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	3	N	-0-		-0-
*04		521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC												
BLACKBURN "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-		925	3		N	-0-
12		745 X	745	-0-	-0-	-0-		745	3		N	-0-
01		755 X	755	-0-	-0-	-0-		755	3		N	-0-
02		613 X	613	-0-	-0-	-0-		613	3		N	-0-
03		732 X	732	-0-	-0-	-0-		732	3		N	-0-
*04		798 X	798	-0-	-0-	-0-		798	3		N	-0-

BLACKBURN												
WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-		925	3		N	-0-
12		745 X	745	-0-	-0-	-0-		745	3		N	-0-
01		756 X	756	-0-	-0-	-0-		756	3		N	-0-
02		614 X	614	-0-	-0-	-0-		614	3		N	-0-
03		732 X	732	-0-	-0-	-0-		732	3		N	-0-
*04		798 X	798	-0-	-0-	-0-		798	3		N	-0-

BARRETT												
WELL #: 135 RRCID -> 250005 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3365 - 3570												
11	14B2	EXT	231	-0-	231	231		231	3		N	-0-
12	14B2	EXT	379	-0-	379	610		379	3		N	-0-
01	14B	DENY	938	-0-	938	1548		938	3		N	-0-
02		2076 X	528	-0-	-1548	-0-		528	3		N	-0-
03		390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3		N	-0-
04		900 N	635	-0-	-265	-0-		635	3		N	-0-

COLE												
WELL #: 1323 RRCID -> 250091 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 3383 PERF. 3180 - 3326												
11		1650 X	1650	-0-	-0-	-0-		1650	3		N	-0-
12		1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		1148	3		N	-0-
01		865 X	865	-0-	-0-	-0-		865	3		N	-0-
02		485 X	485	-0-	-0-	-0-		485	3		N	-0-
03		913 X	913	-0-	-0-	-0-		913	3		N	-0-
*04		872 X	872	-0-	-0-	-0-		872	3		N	-0-

MAGGIE MAY												
WELL #: 1221 RRCID -> 250875 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3505												
11		626 N	626	-0-	-0-	-0-		626	3		N	-0-
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-		459	3		N	-0-
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-
02		588 N	491	-0-	-97	-0-		491	3		N	-0-
03		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-		1349	3		N	-0-
*04		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-		1161	3		N	-0-

FIVE S RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 261795 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3420 - 3670												
11		821 X	821	-0-	-0-	-0-		821	3		N	-0-
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096	3		N	-0-
01		1824 X	1824	-0-	-0-	-0-		1824	3		N	-0-
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3		N	-0-
03		1706 X	1706	-0-	-0-	-0-		1706	3		N	-0-
*04		1690 X	1690	-0-	-0-	-0-		1690	3		N	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 1037 RRCID -> 262537 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3340 - 3576												
11		917 X	917	-0-	-0-	-0-		917	3		N	-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-		433	3		N	-0-
02		229 X	229	-0-	-0-	-0-		229	3		N	-0-
03		346 X	346	-0-	-0-	-0-		346	3		N	-0-
*04		208 X	208	-0-	-0-	-0-		208	3		N	-0-

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641
 BRIAN UNIT WELL #: 1037 RRCID -> 262545 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3349 - 3586

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	3		N	-0-			-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
01		433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
03		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*04		207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-

 MORTON WELL #: 1203 RRCID -> 263805 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2797 - 3083

11		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-			-0-
12		1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
01		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
02		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
*04		1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-

 SPEAKER WELL #: 1281 RRCID -> 265912 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3063 - 3360

11		646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
12		709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	3		N	-0-			-0-
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-			-0-
03		745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
*04		588 X	588	-0-	-0-	-0-	588	3		N	-0-			-0-

 MCLAIN WELL #: 1307 RRCID -> 269648 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3173 - 3310

11		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12		283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01		356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02		204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
*04		418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-

 WARDELL WELL #: 1308 RRCID -> 278252 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 3324 PERF. 3125 - 3304

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 RABCO ENERGY 687738
 JONES, C. R. A WELL #: 1 RRCID -> 023676 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11		28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
12		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
01		26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
02		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03		27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*04		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST
RABCO ENERGY
HUMPHRYS

//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
//CONT.// 687738
WELL #: 1 RRCID -> 024613 COMPL. DATE 03/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-

RIGSBY

WELL #: 1 RRCID -> 024615 COMPL. DATE 12/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*04	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

RED LINE COMPANY, LTD.
BURNETT

697042
WELL #: 1080 RRCID -> 024287 COMPL. DATE 05/16/1931 TOTAL DEPTH 2427 PERF. N/A

11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 3		N	-0-			-0-
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-			-0-
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3		N	-0-			-0-
02	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		N	-0-			-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-			-0-
*04	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747 3		N	-0-			-0-

BURNETT

WELL #: 1098 RRCID -> 024289 COMPL. DATE 10/26/1930 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

11	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757 3		N	-0-			-0-
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382 3		N	-0-			-0-
02	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 3		N	-0-			-0-
03	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-
*04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-			-0-

BURNETT

WELL #: 1100 RRCID -> 024290 COMPL. DATE 02/00/1931 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 3		N	-0-			-0-
12	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 3		N	-0-			-0-
01	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3		N	-0-			-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-			-0-
*04	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-

BRYAN

WELL #: 8 RRCID -> 025692 COMPL. DATE 03/28/1927 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDA

WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042								
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	025721	COMPL. DATE	10/17/1931	TOTAL DEPTH	2625	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		358 X	358	-0-	-0-	-0-	358 3		N	-0-		-0-
12		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-
01		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
02		366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-		-0-
03		457 X	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-		-0-
*04		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-		-0-

MCCONNELL		WELL #:		E 1	RRCID ->	025731	COMPL. DATE	03/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCONNELL		WELL #:		F 1	RRCID ->	025732	COMPL. DATE	01/00/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHAFFER		WELL #:		9	RRCID ->	025757	COMPL. DATE	12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COBB		WELL #:		2	RRCID ->	089630	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2510 - 2580	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEX-ELLER		WELL #:		1	RRCID ->	129794	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF. 2588 - 2610	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
02		8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-		-0-
03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANIMAN, F. A.		WELL #:		8	RRCID ->	131738	COMPL. DATE	08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2776 - 3356	
11		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-		-0-
12		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
02		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-		-0-
03		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-		-0-
*04		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST RED LINE COMPANY, LTD. SAILOR		//CONT.// 68831 001 //CONT.// 697042		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
		WELL #: 1		RRCID -> 141860		COMPL. DATE 05/02/1992		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2870 - 3180			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSA				WELL #: 1		RRCID -> 142275		COMPL. DATE 07/01/1992		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2744 - 3250	
11	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	1756 3		N	-0-			-0-
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	-0-	1882 3		N	-0-			-0-
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
02	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238 3		N	-0-			-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	1701 3		N	-0-			-0-
*04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2054 3		N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH				WELL #: 295		RRCID -> 179454		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 3287		PERF. 2695 - 2983	
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
03	680 X	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
*04	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-

ROSA				WELL #: 3		RRCID -> 182073		COMPL. DATE 01/14/2001		TOTAL DEPTH 2992		PERF. 2742 - 2896	
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076 3		N	-0-			-0-
12	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	1153 3		N	-0-			-0-
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758 3		N	-0-			-0-
03	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-			-0-
*04	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-

MCCONNELL				WELL #: 2		RRCID -> 182444		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2772		PERF. 2468 - 2718	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RANCH -E- & TS -D-				WELL #: 5		RRCID -> 185202		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2406 - 2660	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER RANCH				WELL #: 296		RRCID -> 185548		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 3294		PERF. 2722 - 2961	
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574 3		N	-0-			-0-
12	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398 3		N	-0-			-0-
01	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-			-0-
03	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
*04	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//		697042									
JORDAN, D.		WELL #:		20	RRCID ->	197554	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3129	PERF. 2864 - 2798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
03	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
*04	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

COBB 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	288012	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2568 - 2748		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RED WATER RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	023056	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESTORATION ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	023963	COMPL. DATE	01/27/1956	TOTAL DEPTH	3042	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		2	RRCID ->	025768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #:		3	RRCID ->	025769	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 RICHARDSON, EUGENE 707892
 GRIMES WELL #: 1 RRCID -> 024352 COMPL. DATE 07/10/1939 TOTAL DEPTH 3016 PERF. N/A

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

RIO PETROLEUM, INC. 712840
 JOHNSON, E. B. WELL #: G 1 A RRCID -> 024134 COMPL. DATE 03/19/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	620 N	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	504 N	309	-0-	-195	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

S & W OIL & GAS, LLC 741661
 MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 023002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
*04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

HANKINS WELL #: 1 RRCID -> 023003 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	1			N	-0-					-0-
12	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-					-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	291	1	546	2	N	-0-					-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	210	1	5	2	N	-0-					-0-
03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
*04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-

BARRETT WELL #: G 1 RRCID -> 023005 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
03	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*04	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BARRETT		WELL #:		T 1	RRCID ->	023006	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	023010	COMPL. DATE	01/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOBBITT		WELL #:		1	RRCID ->	023011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2750 - 2910	
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
12	907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	3		N	-0-		-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-		-0-
02	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-		-0-
*04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	023012	COMPL. DATE	03/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	023013	COMPL. DATE	06/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A	
11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:		A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUER		WELL #:		1	RRCID ->	023019	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2874	PERF. N/A		
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	270	1	833	3	N	-0-		-0-
12	969 X	969	-0-	-0-	-0-	249	1	720	3	N	-0-		-0-
01	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	267	1	784	3	N	-0-		-0-
02	729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-		-0-
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	191	1	538	3	N	-0-		-0-
*04	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	198	1	853	3	N	-0-		-0-

FRASHIER		WELL #:		E 1	RRCID ->	023022	COMPL. DATE	07/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	023031	COMPL. DATE	10/00/1949	TOTAL DEPTH	2970	PERF. N/A		
11	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
12	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-			-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
*04	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-

NEIGHBORS		WELL #:		1	RRCID ->	023032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2990 -	3024	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RENDELMAN WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-			-0-
02	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
03	589 X	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
*04	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728 3		N	-0-			-0-

RITTER WELL #: 1 RRCID -> 023035 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848 3		N	-0-			-0-
01	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N	-0-			-0-
02	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-			-0-
*04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 3		N	-0-			-0-

ROBBINS, JEANETTE WELL #: 1 RRCID -> 023036 COMPL. DATE 01/11/1953 TOTAL DEPTH 2930 PERF. N/A

11	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
12	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994 3		N	-0-			-0-
01	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-			-0-
02	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
03	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 3		N	-0-			-0-
*04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897 3		N	-0-			-0-

WALL WELL #: E 3 RRCID -> 023038 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2396 - 2745

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINEINGER-MERRICK WELL #: 1 RRCID -> 023040 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
01	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
02	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 3		N	-0-			-0-
*04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: A 1 RRCID -> 023057 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248 3		N	-0-			-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 3		N	-0-			-0-
02	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121 3		N	-0-			-0-
*04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 3		N	-0-			-0-

KIRBY WELL #: B 1 RRCID -> 023058 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
12	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	1394 3		N	-0-			-0-
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3		N	-0-			-0-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-			-0-
*04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KIRBY		WELL #: C 2		RRCID -> 023059		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	60	1	337	3	N	-0-
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	62	1	326	3	N	-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	3	N	-0-
*04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	59	1	297	3	N	-0-

KIRBY		WELL #: E 1		RRCID -> 023061		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-	-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-	-0-
01	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-	-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	-0-
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-	-0-
*04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-	-0-

KIRBY		WELL #: F 1		RRCID -> 023062		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	384 X	384	-0-	-0-	-0-	60	1	324	3	N	-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	62	1	313	3	N	-0-
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	55	1	260	3	N	-0-
02	269 X	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-
*03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	N	-0-
*04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	59	1	285	3	N	-0-

BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 023073		COMPL. DATE 08/17/1958		TOTAL DEPTH 2886 PERF. N/A			
11	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-	-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-	-0-
01	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-	-0-
02	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-	-0-
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-
*04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-	-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 023074		COMPL. DATE 04/30/1961		TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A			
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 023075		COMPL. DATE 05/31/1948		TOTAL DEPTH 3085 PERF. N/A			
11	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	-0-
12	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	2		N	-0-	-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-	-0-
*04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-	-0-

ANDERSON		WELL #: B 1		RRCID -> 023079		COMPL. DATE 07/00/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-	-0-
12	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-	-0-
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		N	-0-	-0-
02	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2		N	-0-	-0-
03	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-	-0-
*04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BENNETT A		WELL #:		2	RRCID ->	023083	COMPL. DATE	11/27/1942	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6369 2		N	-0-			-0-
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6149 2		N	-0-			-0-
01		1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 2		N	-0-			-0-
03		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969 2		N	-0-			-0-
*04		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4460 2		N	-0-			-0-

BURNETT N UNIT				WELL #:		A 1	RRCID ->	023087	COMPL. DATE	09/27/1927	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2114 - 2575
11		154 X	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
12		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-			-0-
02		811 X	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
03		164 X	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			-0-
*04		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:		4	RRCID ->	023090	COMPL. DATE	11/09/1927	TOTAL DEPTH	2557	PERF. 2000 - 2557
11		960 X	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
12		783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
01		976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
02		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
03		407 X	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:		6	RRCID ->	023092	COMPL. DATE	11/01/1927	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2185 - 2540
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		675 X	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:		7	RRCID ->	023093	COMPL. DATE	09/01/1927	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2239 - 2600
11		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066 2		N	-0-			-0-
12		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2		N	-0-			-0-
01		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		N	-0-			-0-
02		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			-0-
03		1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			-0-
*04		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2		N	-0-			-0-

BURNETT E UNIT				WELL #:		9	RRCID ->	023095	COMPL. DATE	02/27/1988	TOTAL DEPTH	2438	PERF. 2001 - 2438
11		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-			-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 2		N	-0-			-0-
01		682 N	428	-0-	-254	-0-	428 2		N	-0-			-0-
02		616 N	582	-0-	-34	-0-	582 2		N	-0-			-0-
03		682 N	29	-0-	-653	-0-	29 2		N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:		10	RRCID ->	023096	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 1945 - 4795
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520 2		N	-0-			-0-
01		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-			-0-
02		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-			-0-
03		1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 2		N	-0-			-0-
*04		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT X UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	023101	COMPL. DATE	06/11/1929	TOTAL DEPTH	2864	PERF. 2586 - 2864	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		-0-
12	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-		-0-
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-		-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-		-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-		-0-
*04	820 X	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-		-0-

BURNETT U UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	023106	COMPL. DATE	03/13/1926	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2458 - 2732	
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-		-0-
12	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-		-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-		-0-
02	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-		-0-
03	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-		-0-
*04	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		21	RRCID ->	023107	COMPL. DATE	10/01/1929	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2357 - 3071	
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2		N	-0-		-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-		-0-
01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2		N	-0-		-0-
02	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-		-0-
03	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-		-0-
*04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		22	RRCID ->	023108	COMPL. DATE	01/31/1930	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2341 - 3000	
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-		-0-
12	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-		-0-
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
03	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-		-0-
*04	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-		-0-

BURNETT D UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	023109	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2328 - 2750	
11	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-		-0-
12	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-		-0-
01	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-		-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-		-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-		-0-
*04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-

BURNETT Q UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	023110	COMPL. DATE	07/09/1930	TOTAL DEPTH	2625	PERF. 2273 - 2625	
11	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
12	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		N	-0-		-0-
01	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-		-0-
02	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-		-0-
03	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-		-0-
*04	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #:		26	RRCID ->	023112	COMPL. DATE	09/30/1930	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2196 - 2880	
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-		-0-
12	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2		N	-0-		-0-
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2		N	-0-		-0-
02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-		-0-
03	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-		-0-
*04	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT S UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 28 RRCID -> 023114 COMPL. DATE 01/18/1939 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2421 - 2760												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
11		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-	-0-
12		1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-	-0-
01		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2		N	-0-	-0-
02		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2		N	-0-	-0-
03		1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-	-0-
*04		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 29 RRCID -> 023115 COMPL. DATE 01/13/1931 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1983 - 2400												
11		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
12		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-	-0-
01		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2		N	-0-	-0-
02		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-
03		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2		N	-0-	-0-
*04		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 30 RRCID -> 023116 COMPL. DATE 04/01/1939 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2586 - 2832												
11		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	-0-
12		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
01		493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-	-0-
02		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-	-0-
03		412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-	-0-
*04		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-	-0-

BURNETT P UNIT												
WELL #: 31 RRCID -> 023117 COMPL. DATE 05/23/1939 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2415 - 2707												
11		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2		N	-0-	-0-
12		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2		N	-0-	-0-
01		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2		N	-0-	-0-
02		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	-0-
03		1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-	-0-
*04		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 32 RRCID -> 023118 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2091 - 4731												
11		881 X	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-	-0-
12		735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-	-0-
01		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-	-0-
02		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	-0-
03		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-
*04		806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-	-0-

BURNETT J UNIT												
WELL #: 34 RRCID -> 023120 COMPL. DATE 07/08/1921 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2300 - 2704												
11		670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-	-0-
12		650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
01		658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-	-0-
02		606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-	-0-
03		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-	-0-
*04		676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 35 RRCID -> 023121 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 1870 - 5000												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT AD UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	023122	COMPL. DATE	05/09/1940	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2396 - 2780	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		37	RRCID ->	023123	COMPL. DATE	10/16/2012	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 1865 - 4850	
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2	N	-0-			-0-
12	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-			-0-
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2	N	-0-			-0-
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-			-0-
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
*04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2	N	-0-			-0-

BURNETT M UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	023124	COMPL. DATE	10/16/1940	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 2188 - 2502	
11	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-			-0-
12	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2	N	-0-			-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2	N	-0-			-0-
02	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			-0-
*04	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		39	RRCID ->	023125	COMPL. DATE	05/01/1941	TOTAL DEPTH	2575	PERF. 2291 - 2575	
11	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-			-0-
12	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2	N	-0-			-0-
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2	N	-0-			-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
*04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2	N	-0-			-0-

BURNETT O UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	023126	COMPL. DATE	06/20/1941	TOTAL DEPTH	2610	PERF. 2381 - 2610	
11	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
12	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
02	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
03	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
*04	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		41	RRCID ->	023127	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	2659	PERF. 2122 - 5024	
11	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2	N	-0-			-0-
12	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2	N	-0-			-0-
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-			-0-
03	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-			-0-
*04	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		42	RRCID ->	023128	COMPL. DATE	09/01/1941	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2593 - 2925	
11	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
02	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2	N	-0-			-0-
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
*04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 44 RRCID -> 023130 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1904 - 5000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
12		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
01		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
02		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT R UNIT														
WELL #: 45 RRCID -> 023131 COMPL. DATE 01/21/1942 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2333 - 2625														
11		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
12		1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
01		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-			-0-
02		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2		N	-0-			-0-
03		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
*04		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 46 RRCID -> 023132 COMPL. DATE 02/01/1942 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2480 - 2651														
11		2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2		N	-0-			-0-
12		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-			-0-
01		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2		N	-0-			-0-
02		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2		N	-0-			-0-
03		2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			-0-
*04		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2		N	-0-			-0-

BURNETT V UNIT														
WELL #: 47 RRCID -> 023133 COMPL. DATE 05/16/1942 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2556 - 2875														
11		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
12		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
01		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
02		930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
03		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
*04		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-

BURNETT AB UNIT														
WELL #: 48 RRCID -> 023134 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2667 - 3010														
11		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-			-0-
01		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
02		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
03		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2		N	-0-			-0-
*04		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 49 RRCID -> 023135 COMPL. DATE 09/01/1942 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2374 - 2590														
11		2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
12		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			-0-
01		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		N	-0-			-0-
02		1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2		N	-0-			-0-
03		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2		N	-0-			-0-
*04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 50 RRCID -> 023136 COMPL. DATE 10/01/1942 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2357 - 2675														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
01		105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
02		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
03		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
*04		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 51	RRCID -> 023137	COMPL. DATE 01/01/1943	TOTAL DEPTH 2755	PERF. 2396	- 2755		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
12	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-		-0-
01	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2		N	-0-		-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		N	-0-		-0-
*04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 54	RRCID -> 023140	COMPL. DATE 08/09/2012	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1977	- 4545		
11	1410 N	1245	-0-	-165	-0-	1245 2		N	-0-		-0-
12	1426 N	1133	-0-	-293	-0-	1133 2		N	-0-		-0-
01	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1106 2		N	-0-		-0-
02	1176 N	1024	-0-	-152	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
03	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 2		N	-0-		-0-
*04	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-		-0-

BURNETT T UNIT				WELL #: 55	RRCID -> 023141	COMPL. DATE 08/18/1944	TOTAL DEPTH 2718	PERF. 2344	- 2658		
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-		-0-
12	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-		-0-
01	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 2		N	-0-		-0-
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-		-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
*04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	941 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 56	RRCID -> 023142	COMPL. DATE 09/04/1944	TOTAL DEPTH 2651	PERF. 2441	- 2651		
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932 2		N	-0-		-0-
12	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2		N	-0-		-0-
01	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5981 2		N	-0-		-0-
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 2		N	-0-		-0-
03	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4736 2		N	-0-		-0-
*04	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	5498 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 57	RRCID -> 023143	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 2883	PERF. 1844	- 4500		
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
12	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-		-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-

BURNETT AC UNIT				WELL #: 59	RRCID -> 023145	COMPL. DATE 12/06/1944	TOTAL DEPTH 2825	PERF. 2410	- 2825		
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		-0-
01	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
02	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
03	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-
*04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-

BURNETT				WELL #: 61RH	RRCID -> 023147	COMPL. DATE 07/01/1945	TOTAL DEPTH 3101	PERF. 2054	- 3875		
11	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	5282 2		N	-0-		-0-
12	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5688 2		N	-0-		-0-
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756 2		N	-0-		-0-
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2		N	-0-		-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2		N	-0-		-0-
*04	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1536 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: 62	RRCID -> 023148	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 2839	PERF. 2248	- 4835		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: 63	RRCID -> 023149	COMPL. DATE 07/22/1945	TOTAL DEPTH 2682	PERF. 2268	- 2682		
11	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-			-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-			-0-
01	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-			-0-
02	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-			-0-
03	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-			-0-
*04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 64	RRCID -> 023150	COMPL. DATE 11/01/1945	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2371	- 2850		
11	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*04	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 65	RRCID -> 023151	COMPL. DATE 12/01/1945	TOTAL DEPTH 2600	PERF. 2211	- 2600		
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-			-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
03	186 N	19	-0-	-167	-0-	19 2	N	-0-			-0-
04	180 N	22	-0-	-158	-0-	22 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 67	RRCID -> 023152	COMPL. DATE 05/01/1946	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2424	- 2842		
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2	N	-0-			-0-
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2054 2	N	-0-			-0-
01	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	N	-0-			-0-
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	N	-0-			-0-
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-			-0-
*04	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	2145 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 68	RRCID -> 023153	COMPL. DATE 01/16/2019	TOTAL DEPTH 2649	PERF. 1715	- 4164		
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 69RH	RRCID -> 023154	COMPL. DATE 06/01/1946	TOTAL DEPTH 2420	PERF. 2410	- 3770		
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 2	N	-0-			-0-
12	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	3771 2	N	-0-			-0-
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2	N	-0-			-0-
02	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
03	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2	N	-0-			-0-
*04	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT AE UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 71 RRCID -> 023156 COMPL. DATE 11/10/1947 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2433 - 2580												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-		-0-
12		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2	N	-0-		-0-
01		1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		-0-
02		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-		-0-
03		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2	N	-0-		-0-
*04		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2	N	-0-		-0-

BURNETT AA UNIT												
WELL #: 72 RRCID -> 023157 COMPL. DATE 03/07/1949 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2636 - 2964												
11		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2	N	-0-		-0-
12		2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2	N	-0-		-0-
01		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2	N	-0-		-0-
02		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-		-0-
03		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-		-0-
*04		1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2	N	-0-		-0-

BURNETT Z UNIT												
WELL #: 73 RRCID -> 023158 COMPL. DATE 04/27/1949 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2658 - 3060												
11		1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
12		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-		-0-
01		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-		-0-
02		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-		-0-
03		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-		-0-
*04		995 X	995	-0-	-0-	-0-	995	2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 76 RRCID -> 023160 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2089 - 5000												
11		1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		-0-
12		447 X	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
01		702 X	702	-0-	-0-	-0-	702	2	N	-0-		-0-
02		789 X	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-		-0-
03		969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-
*04		1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: A 77 RRCID -> 023161 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 1710 - 4260												
11		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2	N	-0-		-0-
12		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2	N	-0-		-0-
01		2113 X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2	N	-0-		-0-
02		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2	N	-0-		-0-
03		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2	N	-0-		-0-
*04		2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 78 RRCID -> 023162 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2474 - 4267												
11		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		-0-
12		1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-		-0-
01		1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-		-0-
02		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
03		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-		-0-
*04		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 79 RRCID -> 023163 COMPL. DATE 09/00/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT H UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 023164		COMPL. DATE 03/13/1952		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2267 - 2940			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-	-0-	
12	959 X	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-	-0-	
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-	-0-	
02	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	
*04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 83H		RRCID -> 023166		COMPL. DATE 06/01/1952		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2293 - 3933			
11	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-	-0-	
12	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-	-0-	
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2	N	-0-	-0-	
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-	-0-	
03	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	
*04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 87		RRCID -> 023168		COMPL. DATE 06/01/1952		TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2171 - 3842			
11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-	-0-	
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-	-0-	
01	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	
02	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	
*04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 88		RRCID -> 023169		COMPL. DATE 07/01/1953		TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2904 - 3074			
11	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-	-0-	
12	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	
01	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-	-0-	
02	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-	-0-	
*04	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 91		RRCID -> 023171		COMPL. DATE 05/11/1954		TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2520 - 2800			
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	-0-	
12	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-	-0-	
01	570 X	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-	
02	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-	-0-	
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-	-0-	
*04	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 92		RRCID -> 023172		COMPL. DATE 04/01/1954		TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2532 - 2911			
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2	N	-0-	-0-	
01	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	
02	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-	-0-	
03	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-	-0-	
*04	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	-0-	

BURNETT		WELL #: 93		RRCID -> 023173		COMPL. DATE 04/01/1954		TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708			
11	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2	N	-0-	-0-	
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2	N	-0-	-0-	
01	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2	N	-0-	-0-	
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2	N	-0-	-0-	
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #:	94	RRCID ->	023174	COMPL. DATE	05/11/1954	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	2538 - 2834
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2	N	-0-			-0-	
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-			-0-	
01	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2	N	-0-			-0-	
02	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2	N	-0-			-0-	
03	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-	
*04	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2	N	-0-			-0-	

BURNETT AG UNIT				WELL #:	95	RRCID ->	023175	COMPL. DATE	02/15/1956	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2495 - 2800
11	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			-0-	
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-	
01	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-	
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-	
03	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-			-0-	
*04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	99	RRCID ->	023178	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2675	PERF.	2370 - 2675
11	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2	N	-0-			-0-	
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2	N	-0-			-0-	
01	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	-0-			-0-	
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2	N	-0-			-0-	
03	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2	N	-0-			-0-	
*04	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	101	RRCID ->	023180	COMPL. DATE	11/01/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	2523 - 2724
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-			-0-	
12	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-			-0-	
01	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-	
02	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			-0-	
03	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2	N	-0-			-0-	
*04	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	103	RRCID ->	023182	COMPL. DATE	08/01/1957	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	2966 - 3157
11	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2	N	-0-			-0-	
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2	N	-0-			-0-	
01	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2	N	-0-			-0-	
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-			-0-	
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	N	-0-			-0-	
*04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			-0-	

BURNETT				WELL #:	104	RRCID ->	023183	COMPL. DATE	09/01/1957	TOTAL DEPTH	3583	PERF.	2975 - 3266
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-	
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-	
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	N	-0-			-0-	
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-	
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-			-0-	
*04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			-0-	

BURNETT W UNIT				WELL #:	105	RRCID ->	023184	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2611 - 2930
11	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-			-0-	
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-	
01	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-	
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-	
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-	
*04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
COOPER													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023189 COMPL. DATE 07/23/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
02	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-			-0-
*04	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-			-0-

DEAHL, C. E.													
WELL #: 3 RRCID -> 023195 COMPL. DATE 12/05/1929 TOTAL DEPTH 2572 PERF. N/A													
11	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2		N	-0-			-0-
12	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2		N	-0-			-0-
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2		N	-0-			-0-
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-			-0-
*04	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.													
WELL #: 2 RRCID -> 023197 COMPL. DATE 04/15/1930 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A													
11	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			-0-
12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
02	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.													
WELL #: 3 RRCID -> 023198 COMPL. DATE 03/07/1936 TOTAL DEPTH 2314 PERF. N/A													
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2		N	-0-			-0-
12	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2		N	-0-			-0-
01	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2		N	-0-			-0-
02	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
03	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2		N	-0-			-0-
*04	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2		N	-0-			-0-

DEAHL, G. W. -7-													
WELL #: 7 RRCID -> 023202 COMPL. DATE 06/18/1937 TOTAL DEPTH 2907 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.													
WELL #: 9 RRCID -> 023203 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2257 - 3948													
11	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
01	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			-0-
02	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2		N	-0-			-0-
03	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEAHL, G. W.													
WELL #: 10 RRCID -> 023204 COMPL. DATE 10/21/1942 TOTAL DEPTH 2933 PERF. N/A													
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2		N	-0-			-0-
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2		N	-0-			-0-
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CHARLESS				WELL #: 3	RRCID -> 023205	COMPL. DATE 01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLESS				WELL #: 4	RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUQUA				WELL #: 1	RRCID -> 023207	COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2300 - 2878						
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-							-0-
12	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-							-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-							-0-
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-							-0-
03	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2664 2		N	-0-							-0-
*04	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-							-0-

FUQUA				WELL #: 2	RRCID -> 023208	COMPL. DATE 02/20/1995	TOTAL DEPTH	2736	PERF.	2296 - 2685						
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686 2		N	-0-							-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-							-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N	-0-							-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-							-0-
03	851 X	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-							-0-
*04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-							-0-

FUQUA				WELL #: 3	RRCID -> 023209	COMPL. DATE 05/05/1994	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2405 - 3010						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

FUQUA				WELL #: 6	RRCID -> 023212	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH	3131	PERF.	N/A						
11	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-							-0-
12	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2		N	-0-							-0-
01	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318 2		N	-0-							-0-
02	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-							-0-
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-							-0-
*04	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-							-0-

FUQUA				WELL #: 7	RRCID -> 023213	COMPL. DATE 09/13/1937	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	N/A						
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-							-0-
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-							-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
HOERNER		WELL #: 1		RRCID -> 023216		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 3206		PERF. 2721 - 2877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 023219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-				-0-
02	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-				-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-				-0-
*04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-				-0-

BURNETT		WELL #: G 5H		RRCID -> 023238		COMPL. DATE 11/26/1998		TOTAL DEPTH 2890		PERF. 2345 - 4700					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1		2
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1		2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1		2
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1		2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	6	1		1

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B		RRCID -> 023239		COMPL. DATE 08/14/1930		TOTAL DEPTH 2845		PERF. 2435 - 2810					
11	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	385	1	1414	2	N	-0-				-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	388	1	1239	2	N	-0-				-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	1			N	-0-				-0-
02	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	1007	2	N	-0-				-0-
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	1189	2	N	-0-				-0-
*04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	387	1	1112	2	N	-0-				-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID -> 023240		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3227		PERF. 3002 - 3090					
11	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-				-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-				-0-

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID -> 023241		COMPL. DATE 03/26/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-				-0-
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-				-0-
03	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID -> 023243		COMPL. DATE 12/18/1953		TOTAL DEPTH 2918		PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BAKER		WELL #: A 1		RRCID -> 023278		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-			-0-
01	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-			-0-
02	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-
*04	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 5		RRCID -> 023280		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 7		RRCID -> 023282		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975 2		N	-0-			-0-
12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2		N	-0-			-0-
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 2		N	-0-			-0-
02	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		N	-0-			-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-			-0-
*04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 8		RRCID -> 023283		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			-0-
12	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-
01	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
02	508 X	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-			-0-
03	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-			-0-
*04	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 9		RRCID -> 023284		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2924 - 3382		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 16		RRCID -> 023289		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIVINS		WELL #: A 18		RRCID -> 023291		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		N	-0-			-0-
12	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782 2		N	-0-			-0-
01	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			-0-
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-
03	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
*04	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: A 19		RRCID -> 023292		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				-0-
12	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				-0-
01	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-				-0-
02	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-				-0-
03	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-				-0-
*04	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 20		RRCID -> 023293		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
11	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-				-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-				-0-
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-				-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-				-0-
*04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 21		RRCID -> 023294		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #: A 24		RRCID -> 023297		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #: A 25		RRCID -> 023298		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS		WELL #: A 29		RRCID -> 023299		COMPL. DATE 01/02/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
11	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				-0-
12	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				-0-
01	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				-0-
02	767 X	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-				-0-
03	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				-0-
*04	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 33		RRCID -> 023302		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2198 - 4397							
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-				-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-				-0-
01	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-				-0-
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				-0-
*04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #: A 34		RRCID -> 023303	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2930	-		6135					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	502 X	502	-0-	-0-	-0-		502	2		N	-0-				-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-		511	2		N	-0-				-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-		483	2		N	-0-				-0-
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-		448	2		N	-0-				-0-
03	528 X	528	-0-	-0-	-0-		528	2		N	-0-				-0-
*04	525 X	525	-0-	-0-	-0-		525	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 35		RRCID -> 023304	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 3548	PERF. 2264	-		5186					
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-		1252	2		N	-0-				-0-
12	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-		1236	2		N	-0-				-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-		844	2		N	-0-				-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-		640	2		N	-0-				-0-
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-		1017	2		N	-0-				-0-
*04	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 36		RRCID -> 023305	COMPL. DATE 01/15/1973	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-		255	2		N	-0-				-0-
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-		271	2		N	-0-				-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-		222	2		N	-0-				-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-		215	2		N	-0-				-0-
03	273 X	273	-0-	-0-	-0-		273	2		N	-0-				-0-
*04	274 X	274	-0-	-0-	-0-		274	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 37		RRCID -> 023306	COMPL. DATE 09/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2384	-		5590					
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		2665	2		N	-0-				-0-
12	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-		2678	2		N	-0-				-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-		2412	2		N	-0-				-0-
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-		2499	2		N	-0-				-0-
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-		2670	2		N	-0-				-0-
*04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-		2390	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 38		RRCID -> 023307	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 2234	-		2582					
11	330 N	317	-0-	-13	-0-		317	2		N	-0-				-0-
12	341 N	330	-0-	-11	-0-		330	2		N	-0-				-0-
01	341 N	267	-0-	-74	-0-		267	2		N	-0-				-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-				-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 39		RRCID -> 023308	COMPL. DATE 07/16/2001	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 1911	-		4810					
11	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		1108	2		N	-0-				-0-
12	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-		1051	2		N	-0-				-0-
01	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-		1405	2		N	-0-				-0-
02	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2		N	-0-				-0-
03	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-		1917	2		N	-0-				-0-
*04	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-		1939	2		N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #: A 40		RRCID -> 023309	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1850	-		4761					
11	906 X	906	-0-	-0-	-0-		906	2		N	-0-				-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-		704	2		N	-0-				-0-
01	531 X	531	-0-	-0-	-0-		531	2		N	-0-				-0-
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-		389	2		N	-0-				-0-
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-		1034	2		N	-0-				-0-
*04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-		1167	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #: A 41		RRCID -> 023310		COMPL. DATE 07/25/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 42		RRCID -> 023311		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 2509 PERF. 1913 - 3894					
11	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
12	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
02	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
03	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-			-0-
*04	381 X	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 43		RRCID -> 023312		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
12	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
03	501 X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*04	485 X	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 44		RRCID -> 023313		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 2701 PERF. 1827 - 5190					
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		N	-0-			-0-
12	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
02	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
*04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 46		RRCID -> 023315		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1654 - 4845					
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
*04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 47		RRCID -> 023316		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588					
11	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-			-0-
12	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2		N	-0-			-0-
01	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-			-0-
03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		N	-0-			-0-
*04	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 49		RRCID -> 023318		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946					
11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-			-0-
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-
02	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2		N	-0-			-0-
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2		N	-0-			-0-
*04	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS												
WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238												
11		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-
01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-
02		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-
03		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-
*04		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: A 52 RRCID -> 023321 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2703 PERF. N/A												
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BIVINS												
WELL #: A 53 RRCID -> 023322 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 1814 - 4849												
11		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	2			N	-0-
12		11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-
01		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152	2			N	-0-
02		8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	8949	2			N	-0-
03		10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-
*04		10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	10774	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: A 55 RRCID -> 023324 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2806 - 5471												
11		692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-
12		720 X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-
01		623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-
02		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-
03		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-
*04		725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: A 56 RRCID -> 023325 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 2871 - 6115												
11		584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-
12		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-
01		593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-
02		538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-
03		697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-
*04		718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-

BIVINS												
WELL #: A 58 RRCID -> 023327 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 2759 PERF. 2759 - 5575												
11		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-
12		569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-
01		515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-
*02		479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-
03		561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-
*04		540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A 60		RRCID -> 023329		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2953 - 6140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2	N	-0-			-0-
12	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2	N	-0-			-0-
01	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2	N	-0-			-0-
02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2	N	-0-			-0-
03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2	N	-0-			-0-
*04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 61		RRCID -> 023330		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2898 - 6090				
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	676	2	N	-0-			-0-
01	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-			-0-
02	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2	N	-0-			-0-
03	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
*04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 62		RRCID -> 023331		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2835 - 6025				
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-			-0-
01	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
*04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 63		RRCID -> 023332		COMPL. DATE 09/04/2000		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2947 - 5603				
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2	N	-0-			-0-
01	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2	N	-0-			-0-
02	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2	N	-0-			-0-
03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2	N	-0-			-0-
*04	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 64		RRCID -> 023333		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
12	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-			-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-			-0-
*04	917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 66		RRCID -> 023335		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2724 - 5959				
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2	N	-0-			-0-
12	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2	N	-0-			-0-
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2	N	-0-			-0-
02	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-			-0-
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	-0-			-0-
*04	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 67		RRCID -> 023336		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2687 - 5954				
11	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2	N	-0-			-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-			-0-
01	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2	N	-0-			-0-
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
*04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A 68		RRCID -> 023337		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-		-0-
12	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-		-0-
01	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880 2	N	-0-		-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		-0-
*04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 69		RRCID -> 023338		COMPL. DATE 11/17/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
12	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558 2	N	-0-		-0-
01	466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580 2	N	-0-		-0-
*04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 70		RRCID -> 023339		COMPL. DATE 03/03/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2159 - 5099		
11	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 2	N	-0-		-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
02	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-		-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
*04	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 71		RRCID -> 023340		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 3917 PERF. 2991 - 6178		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
02	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
*04	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 72		RRCID -> 023341		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3021 - 7155		
11	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	N	-0-		-0-
12	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-		-0-
01	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2	N	-0-		-0-
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-		-0-
*04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A 73		RRCID -> 023342		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A 74		RRCID -> 023343		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1963 - 5330		
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2	N	-0-		-0-
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469 2	N	-0-		-0-
01	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
03	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433 2	N	-0-		-0-
*04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
BIVINS		WELL #: A 76		RRCID ->	023345	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 3007 - 5635
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981 2	N	-0-	-0-	-0-
01	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782 2	N	-0-	-0-	-0-
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4566 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4487 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 77		RRCID ->	023346	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2495 - 5761
11	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 78		RRCID ->	023347	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2701 - 5910
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	2026 2	N	-0-	-0-	-0-
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 79		RRCID ->	023348	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3174	PERF. 2114 - 4393
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-	-0-	-0-
02	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2	N	-0-	-0-	-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 80		RRCID ->	023349	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2069 - 5275
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-	-0-	-0-
12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-	-0-	-0-
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-	-0-	-0-
02	439 X	439	-0-	-0-	-0-	439 2	N	-0-	-0-	-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 81		RRCID ->	023350	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2118 - 5284
11	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3553 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	3585 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3278 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A 82		RRCID ->	023351	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2395 - 5667
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636 2	N	-0-	-0-	-0-
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 2	N	-0-	-0-	-0-
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235 2	N	-0-	-0-	-0-
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265 2	N	-0-	-0-	-0-
03	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3512 2	N	-0-	-0-	-0-
*04	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562 2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 83		RRCID -> 023352	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2233	- 5380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			-0-
12	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
03	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
*04	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 85		RRCID -> 023354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-			-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-			-0-
03	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2		N	-0-			-0-
*04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 86		RRCID -> 023355	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
*04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 87		RRCID -> 023356	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-			-0-
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
*04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 88		RRCID -> 023357	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
12	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2		N	-0-			-0-
01	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-			-0-
03	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2		N	-0-			-0-
*04	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 89		RRCID -> 023358	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH 3129	PERF. 2435	- 5574				
11	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-			-0-
12	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			-0-
01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243 2		N	-0-			-0-
02	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	2062 2		N	-0-			-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345 2		N	-0-			-0-
*04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A 90		RRCID -> 023359	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 3683	PERF. 3276	- 7432				
11	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-			-0-
12	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
01	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-
02	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2		N	-0-			-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
*04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A 91		RRCID ->	023360	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2098 - 5312	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 92		RRCID ->	023361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2450 - 2600	
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 95		RRCID ->	023363	COMPL. DATE	07/09/2000	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2289 - 5600	
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 96		RRCID ->	023364	COMPL. DATE	05/30/2000	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2174 - 5345	
11	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 97		RRCID ->	023365	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2996 - 6101	
11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A 98		RRCID ->	023366	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2166 - 5289	
11	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A100		RRCID ->	023368	COMPL. DATE	03/09/2000	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2257 - 5300	
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BIVINS		WELL #:		A101	RRCID ->	023369	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BIVINS		WELL #:		A103	RRCID ->	023371	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-					-0-
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					-0-
01	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-					-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-					-0-
03	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-					-0-
*04	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A104	RRCID ->	023372	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2171 - 5316			
11	4470 X	3494	-0-	-976	-0-	3494	2		N	-0-					-0-
12	4619 X	3409	-0-	-1210	-0-	3409	2		N	-0-					-0-
01	4619 X	3085	-0-	-1534	-0-	3085	2		N	-0-					-0-
02	3920 X	2749	-0-	-1171	-0-	2749	2		N	-0-					-0-
03	3906 X	3062	-0-	-844	-0-	3062	2		N	-0-					-0-
04	3480 X	2867	-0-	-613	-0-	2867	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A105	RRCID ->	023373	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3144	PERF.	2206 - 4950			
11	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2		N	-0-					-0-
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-					-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-					-0-
02	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2		N	-0-					-0-
03	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-					-0-
*04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A106	RRCID ->	023374	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2600	PERF.	2154 - 5280			
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-					-0-
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-					-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	2		N	-0-					-0-
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-					-0-
03	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-					-0-
*04	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A108	RRCID ->	023375	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2605 - 2995			
11	750 X	667	-0-	-83	-0-	667	2		N	-0-					-0-
12	775 X	688	-0-	-87	-0-	688	2		N	-0-					-0-
01	744 X	600	-0-	-144	-0-	600	2		N	-0-					-0-
02	644 X	577	-0-	-67	-0-	577	2		N	-0-					-0-
03	713 X	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-					-0-
04	660 X	599	-0-	-61	-0-	599	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A109	RRCID ->	023376	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2352 - 5517			
11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-					-0-
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2		N	-0-					-0-
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-					-0-
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		N	-0-					-0-
03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-					-0-
*04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A110		RRCID ->	023377	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2360 - 5400	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A111		RRCID ->	023378	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3296	PERF.	2890 - 6086	
11	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A112		RRCID ->	023379	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2444 - 5630	
11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A113		RRCID ->	023380	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	347 X	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A114		RRCID ->	023381	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A115		RRCID ->	023382	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3079	PERF.	2536 - 5655	
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A116		RRCID ->	023383	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2377 - 5565	
11	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS		WELL #: A117		RRCID -> 023384		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A118		RRCID -> 023385		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-					-0-
12	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-					-0-
01	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-					-0-
02	442	X	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-					-0-
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-					-0-
*04	501	X	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A119		RRCID -> 023386		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2517 - 5670								
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-					-0-
12	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-					-0-
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A120		RRCID -> 023387		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-					-0-
12	608	X	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-					-0-
01	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-					-0-
02	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-					-0-
03	625	X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-					-0-
*04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A124		RRCID -> 023389		COMPL. DATE 01/15/1973		TOTAL DEPTH 2806 PERF. N/A								
11	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2		N	-0-					-0-
12	1659	X	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-					-0-
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		N	-0-					-0-
02	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-					-0-
03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2		N	-0-					-0-
*04	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A125		RRCID -> 023390		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3202 - 6366								
11	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					-0-
12	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-					-0-
01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-					-0-
02	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-					-0-
03	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-					-0-
*04	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A128		RRCID -> 023391		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 2412 - 3757								
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2		N	-0-					-0-
12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2		N	-0-					-0-
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-					-0-
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2		N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2		N	-0-					-0-
*04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A129	RRCID ->	023392	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2365 - 4854
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2	N	-0-			-0-
02	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
03	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2	N	-0-			-0-
*04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A130	RRCID ->	023393	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2857	PERF.	2477 - 2857
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	2	N	-0-			-0-
01	620 N	545	-0-	-75	-0-	545	2	N	-0-			-0-
02	560 N	498	-0-	-62	-0-	498	2	N	-0-			-0-
03	620 N	569	-0-	-51	-0-	569	2	N	-0-			-0-
*04	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A131	RRCID ->	023394	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3014 - 5828
11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
12	214 X	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
01	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
03	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
*04	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A132	RRCID ->	023395	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2103 - 4246
11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2	N	-0-			-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-			-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-			-0-
03	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N	-0-			-0-
*04	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A133	RRCID ->	023396	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2030 - 5210
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2	N	-0-			-0-
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	N	-0-			-0-
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2	N	-0-			-0-
02	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2	N	-0-			-0-
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2	N	-0-			-0-
*04	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A134	RRCID ->	023397	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	21645 - 5230
11	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-			-0-
12	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-			-0-
01	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
02	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2	N	-0-			-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2	N	-0-			-0-
*04	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A135	RRCID ->	023398	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	2320	PERF.	2020 - 4939
11	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2	N	-0-			-0-
12	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	-0-			-0-
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-			-0-
02	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2	N	-0-			-0-
*04	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A137		RRCID -> 023400		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 2	N	-0-		-0-
12	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1819 2	N	-0-		-0-
01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
03	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2	N	-0-		-0-
*04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A139		RRCID -> 023401		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2098 - 4835		
11	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660 2	N	-0-		-0-
12	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1691 2	N	-0-		-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-
02	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2	N	-0-		-0-
03	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A144		RRCID -> 023403		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: A145		RRCID -> 023404		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3006 - 6213		
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2	N	-0-		-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2	N	-0-		-0-
01	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
02	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
03	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-
*04	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A146		RRCID -> 023405		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3039 - 6210		
11	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330 2	N	-0-		-0-
12	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2	N	-0-		-0-
01	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	2136 2	N	-0-		-0-
02	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010 2	N	-0-		-0-
03	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2	N	-0-		-0-
*04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A148		RRCID -> 023407		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3083 - 6225		
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
02	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-		-0-
03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
*04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A149		RRCID -> 023408		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #: A153		RRCID ->	023411	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2093 - 5287		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A154		RRCID ->	023412	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF. N/A		
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A155		RRCID ->	023413	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2627 - 5678		
11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A157		RRCID ->	023415	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 5070		
11	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A158		RRCID ->	023416	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1966 - 4907		
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A159		RRCID ->	023417	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2097 - 5127		
11	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	2	N	-0-	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A160		RRCID ->	023418	COMPL. DATE	09/21/2021	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 1483 - 2761		
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1820 N	1310	-0-	-510	-0-	1310	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1364	2	N	-0-	-0-	-0-	
04	1470 N	852	-0-	-618	-0-	852	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A161		RRCID -> 023419		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
*04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A162		RRCID -> 023420		COMPL. DATE 12/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2255 - 5272		
11	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	1964 2	N	-0-		-0-
12	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2	N	-0-		-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-		-0-
02	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2	N	-0-		-0-
03	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-		-0-
*04	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A163		RRCID -> 023421		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A		
11	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-		-0-
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-		-0-
01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2	N	-0-		-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-		-0-
03	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		-0-
*04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A164		RRCID -> 023422		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2131 - 2806		
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1215 2	N	-0-		-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2	N	-0-		-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2	N	-0-		-0-
03	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
*04	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: B 1		RRCID -> 023423		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-		-0-
12	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
02	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2	N	-0-		-0-
*04	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: B 3		RRCID -> 023424		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BIVINS		WELL #: B 6		RRCID -> 023425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-
02	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		-0-
03	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527 2	N	-0-		-0-
*04	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 023428		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			-0-
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			-0-
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			-0-
03	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			-0-
*04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 023429		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			-0-
12	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			-0-
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			-0-
03	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			-0-
*04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			-0-

BIVINS		WELL #: H 1		RRCID -> 023430		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: J 1		RRCID -> 023432		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			-0-
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			-0-
01	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			-0-
02	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			-0-
03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			-0-
*04	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			-0-

BOST		WELL #: C 3		RRCID -> 023436		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	2			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			-0-
02	874 X	874	-0-	-0-	-0-	874	2			-0-
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			-0-
*04	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			-0-

BRADLEY		WELL #: A 1		RRCID -> 023438		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2042 - 5342		
11	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			-0-
12	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			-0-
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			-0-
02	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			-0-
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			-0-
*04	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			-0-

COOPER		WELL #: A 1		RRCID -> 023439		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3339 PERF. 2305 - 5400		
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			-0-
12	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			-0-
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			-0-
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			-0-
*04	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COUGHLIN												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A 1 RRCID -> 023440 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COUGHLIN												
WELL #: A 2 RRCID -> 023441 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRAWFORD												
WELL #: A 2 RRCID -> 023443 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CRAWFORD												
WELL #: C 2 RRCID -> 023447 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	-0-
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-	-0-
01	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-	-0-
02	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	-0-
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	-0-
*04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	-0-

CRAWFORD												
WELL #: D 2 RRCID -> 023449 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-	-0-
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	-0-
*04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	-0-

CRAWFORD												
WELL #: D 3 RRCID -> 023450 COMPL. DATE 08/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-	-0-
12	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
03	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
*04	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-	-0-

LUXOR DUNAWAY												
WELL #: A 3 RRCID -> 023452 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. N/A												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LUXOR DUNAWAY		WELL #: B 1		RRCID -> 023453		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 1		RRCID -> 023454		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2	N	-0-		-0-
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787 2	N	-0-		-0-
01	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
02	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2	N	-0-		-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-		-0-
*04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 2		RRCID -> 023455		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 1917 - 5150		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FEE		WELL #: A 3		RRCID -> 023456		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1845 - 5170		
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940 2	N	-0-		-0-
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 2	N	-0-		-0-
01	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	4585 2	N	-0-		-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2	N	-0-		-0-
03	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2	N	-0-		-0-
*04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 4		RRCID -> 023457		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1915 - 4420		
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
01	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	2045 2	N	-0-		-0-
02	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2	N	-0-		-0-
03	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2	N	-0-		-0-
*04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 15		RRCID -> 023458		COMPL. DATE 03/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2374 - 5485		
11	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		-0-
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2	N	-0-		-0-
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2	N	-0-		-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
*04	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2	N	-0-		-0-

FEE		WELL #: A 6		RRCID -> 023459		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1920 - 5221		
11	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630 2	N	-0-		-0-
12	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2	N	-0-		-0-
01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473 2	N	-0-		-0-
02	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	N	-0-		-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2	N	-0-		-0-
*04	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON		WELL #:		A 2	RRCID ->	023461	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	2129	PERF. 2076 - 5384				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-				-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-				-0-
01	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-				-0-
02	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				-0-
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
*04	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 2	RRCID ->	023463	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				-0-
12	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
01	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-				-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
03	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-				-0-
*04	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023466	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2937 - 6201				
11	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-				-0-
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-				-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-				-0-
03	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
*04	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 6	RRCID ->	023467	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2840 - 5925				
11	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				-0-
12	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-				-0-
02	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				-0-
03	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				-0-
*04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 7	RRCID ->	023468	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5517				
11	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-				-0-
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-				-0-
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-				-0-
*04	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 10	RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*04	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				-0-

KILGORE		WELL #:		A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078				
11	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-				-0-
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
01	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-				-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-				-0-
*04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
KILGORE		WELL #: A 12		RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
12	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-		-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
02	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		-0-
03	702 X	702	-0-	-0-	-0-	702 2		N	-0-		-0-
*04	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 13		RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983	
11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		-0-
12	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		-0-
02	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-		-0-
*04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 15		RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILGORE		WELL #: A 16		RRCID ->	023476	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: B 1		RRCID ->	023477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-		-0-
12	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-		-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-		-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2		N	-0-		-0-
03	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-		-0-
*04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 1		RRCID ->	023480	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: A 2		RRCID ->	023481	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-		-0-
12	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-		-0-
01	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-
03	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1233 2		N	-0-		-0-
*04	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023482		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2	N	-0-	-0-
12	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2	N	-0-	-0-
01	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-	-0-
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2	N	-0-	-0-
03	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2	N	-0-	-0-
*04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023483		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 12922 PERF. 1763 - 5191		
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-	-0-
12	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-	-0-
01	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-	-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	-0-
*04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2465 - 3032		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023485		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	2	N	-0-	-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-
01	661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-	-0-
03	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-	-0-
*04	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 7		RRCID -> 023486		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2085 - 3764		
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2	N	-0-	-0-
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2	N	-0-	-0-
01	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2	N	-0-	-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2	N	-0-	-0-
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2	N	-0-	-0-
*04	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 9		RRCID -> 023487		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 2199 PERF. 1588 - 4858		
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2	N	-0-	-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2	N	-0-	-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-	-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-	-0-
03	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-	-0-
*04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 10		RRCID -> 023488		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2	N	-0-	-0-
12	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2	N	-0-	-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-	-0-
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-	-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
*04	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		A 11	RRCID ->	023489	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	2901	PERF.	1928 - 5081
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2	N	-0-			-0-
12	5223 X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2	N	-0-			-0-
01	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2	N	-0-			-0-
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2	N	-0-			-0-
03	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2	N	-0-			-0-
*04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 12	RRCID ->	023490	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	1865 - 4500
11	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2	N	-0-			-0-
12	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2	N	-0-			-0-
01	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2	N	-0-			-0-
02	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	2	N	-0-			-0-
03	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2	N	-0-			-0-
*04	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 13	RRCID ->	023491	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2342 - 5520
11	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-
12	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
01	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-			-0-
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
03	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
*04	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 14	RRCID ->	023492	COMPL. DATE	09/30/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2444 - 5470
11	558 X	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-			-0-
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-			-0-
01	553 X	553	-0-	-0-	-0-	553	2	N	-0-			-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584	2	N	-0-			-0-
*04	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		A 5	RRCID ->	023493	COMPL. DATE	01/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1914 - 5326
11	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2	N	-0-			-0-
12	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2	N	-0-			-0-
01	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2	N	-0-			-0-
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2	N	-0-			-0-
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2	N	-0-			-0-
*04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 16	RRCID ->	023494	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2	N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-			-0-
*04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		A 17	RRCID ->	023495	COMPL. DATE	09/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2208 - 4007
11	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2	N	-0-			-0-
12	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2	N	-0-			-0-
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2	N	-0-			-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2	N	-0-			-0-
03	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2	N	-0-			-0-
*04	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: A 18		RRCID -> 023496		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1992 - 5409		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 2	N	-0-		-0-
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 2	N	-0-		-0-
01	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5194 2	N	-0-		-0-
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867 2	N	-0-		-0-
03	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	5385 2	N	-0-		-0-
*04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4973 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 19		RRCID -> 023497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2	N	-0-		-0-
12	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-
01	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443 2	N	-0-		-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2	N	-0-		-0-
03	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-		-0-
*04	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 20		RRCID -> 023498		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
01	386 X	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		-0-
02	365 X	365	-0-	-0-	-0-	365 2	N	-0-		-0-
03	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 21		RRCID -> 023499		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1819 - 3942		
11	10822 X	10822	-0-	-0-	-0-	10822 2	N	-0-		-0-
12	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	11230 2	N	-0-		-0-
01	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 2	N	-0-		-0-
02	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956 2	N	-0-		-0-
03	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	11059 2	N	-0-		-0-
*04	10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 22		RRCID -> 023500		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 23		RRCID -> 023501		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERTSON		WELL #: A 25		RRCID -> 023502		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	967 2	N	-0-		-0-
12	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-		-0-
01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		-0-
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-		-0-
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		A 26	RRCID ->	023503	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	3157	PERF. 2317 - 5480	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-		-0-	
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		-0-	
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-		-0-	
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
03	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-		-0-	
*04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		A 29	RRCID ->	023506	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 2314 - 2355	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		A 31	RRCID ->	023507	COMPL. DATE	06/19/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2323 - 5543	
11	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		-0-	
12	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		-0-	
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-		-0-	
02	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2	N	-0-		-0-	
03	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2	N	-0-		-0-	
*04	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		A 32	RRCID ->	023508	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1829 - 4967	
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2	N	-0-		-0-	
12	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2	N	-0-		-0-	
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2	N	-0-		-0-	
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-		-0-	
03	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2	N	-0-		-0-	
*04	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B 1	RRCID ->	023509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-		-0-	
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		-0-	
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-		-0-	
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-0-		-0-	
03	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-		-0-	
*04	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023513	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-			-0-
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
01	530 X	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-			-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2	N	-0-			-0-
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2	N	-0-			-0-
*04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 11		RRCID -> 023515	COMPL. DATE 07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898	-	5126	
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			-0-
02	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-
*04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 13		RRCID -> 023517	COMPL. DATE 04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633	-	4742	
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-
12	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
*04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 14		RRCID -> 023518	COMPL. DATE 01/02/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 15		RRCID -> 023519	COMPL. DATE 05/09/2000	TOTAL DEPTH	2501	PERF.	1675	-	4864	
11	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2	N	-0-			-0-
12	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2	N	-0-			-0-
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2	N	-0-			-0-
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	2	N	-0-			-0-
03	6815 X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2	N	-0-			-0-
*04	6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 16		RRCID -> 023520	COMPL. DATE 07/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2183	-	4621	
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-			-0-
12	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
01	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
02	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
03	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-
*04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B 18		RRCID -> 023522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
12	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
01	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
03	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
*04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: B 19		RRCID -> 023523		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1668 - 5071		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821 2	N	-0-		-0-
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2914 2	N	-0-		-0-
01	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 2	N	-0-		-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2	N	-0-		-0-
03	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 2	N	-0-		-0-
*04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 20		RRCID -> 023524		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 2068 PERF. 1674 - 3943		
11	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2	N	-0-		-0-
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
01	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 2	N	-0-		-0-
03	772 X	772	-0-	-0-	-0-	772 2	N	-0-		-0-
*04	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 21		RRCID -> 023525		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2245 - 5347		
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740 2	N	-0-		-0-
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934 2	N	-0-		-0-
01	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2529 2	N	-0-		-0-
03	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2	N	-0-		-0-
*04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 22		RRCID -> 023526		COMPL. DATE 09/03/2019		TOTAL DEPTH 2674 PERF. 2294 - 2648		
11	630 N	565	-0-	-65	-0-	565 2	N	-0-		-0-
12	651 N	580	-0-	-71	-0-	580 2	N	-0-		-0-
01	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 2	N	-0-		-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-		-0-
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2	N	-0-		-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 23		RRCID -> 023527		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1717 - 5020		
11	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2	N	-0-		-0-
12	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2	N	-0-		-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
03	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2	N	-0-		-0-
*04	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 24		RRCID -> 023528		COMPL. DATE 01/19/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1660 - 3682		
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086 2	N	-0-		-0-
12	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2	N	-0-		-0-
01	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2	N	-0-		-0-
02	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2	N	-0-		-0-
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2	N	-0-		-0-
*04	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2	N	-0-		-0-

MASTERTSON		WELL #: B 25		RRCID -> 023529		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1606 - 4855		
11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534 2	N	-0-		-0-
12	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 2	N	-0-		-0-
01	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2	N	-0-		-0-
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		-0-
03	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960 2	N	-0-		-0-
*04	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
MASTERTSON		WELL #: B 26		RRCID -> 023530	COMPL. DATE 09/13/2004	TOTAL DEPTH 1666	PERF. 1666	-		4560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-	-0-
12	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2		N	-0-	-0-
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		N	-0-	-0-
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2		N	-0-	-0-
03	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-	-0-
*04	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 27		RRCID -> 023531	COMPL. DATE 02/02/2004	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1873	-		5154
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-	-0-
12	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1756 2		N	-0-	-0-
01	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-	-0-
*02	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2		N	-0-	-0-
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		N	-0-	-0-
*04	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 30		RRCID -> 023534	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2916	PERF. 1992	-		2916
11	376 X	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-	-0-
12	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2		N	-0-	-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-	-0-
03	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	-0-
*04	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 32		RRCID -> 023536	COMPL. DATE 04/23/1952	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-	-0-
12	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-	-0-
01	899 X	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-	-0-
02	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684 2		N	-0-	-0-
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1250 2		N	-0-	-0-
*04	985 X	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 33		RRCID -> 023537	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-	-0-
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-	-0-
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-	-0-
02	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-	-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-	-0-
*04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 37		RRCID -> 023539	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-	-0-
12	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-	-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	-0-
03	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667 2		N	-0-	-0-
*04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B 39		RRCID -> 023541	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 40	RRCID ->	023542	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
12	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2	N	-0-			-0-
01	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
02	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
03	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
*04	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 42	RRCID ->	023544	COMPL. DATE	08/26/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248	
11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2	N	-0-			-0-
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-			-0-
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-			-0-
02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2	N	-0-			-0-
03	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2	N	-0-			-0-
*04	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860	
11	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2	N	-0-			-0-
12	660 X	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-			-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-			-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-			-0-
*04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201	
11	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-			-0-
12	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2	N	-0-			-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2	N	-0-			-0-
02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
03	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993	2	N	-0-			-0-
*04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013	
11	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
12	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2	N	-0-			-0-
01	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2	N	-0-			-0-
02	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2	N	-0-			-0-
03	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2	N	-0-			-0-
*04	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6850	2	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON		WELL #:		B 48	RRCID ->	0233550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1866 - 5178				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-				-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
01	921 X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				-0-
02	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-				-0-
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-				-0-
*04	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 49	RRCID ->	0233551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1918 - 4972				
11	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-				-0-
12	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-				-0-
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-				-0-
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-				-0-
03	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-				-0-
*04	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 50	RRCID ->	0233552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF. N/A				
11	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				-0-
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
*04	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 51	RRCID ->	0233553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF. 1646 - 4985				
11	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-				-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-				-0-
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-				-0-
02	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-				-0-
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-				-0-
*04	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 52	RRCID ->	0233554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1884 - 5238				
11	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-				-0-
12	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-				-0-
01	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-				-0-
02	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-				-0-
03	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-				-0-
*04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 53	RRCID ->	0233555	COMPL. DATE	03/26/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1852 - 5231				
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-				-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-				-0-
01	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-				-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-
*04	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 54	RRCID ->	0233556	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-				-0-
12	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-				-0-
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-				-0-
03	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-				-0-
*04	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #: B 57		RRCID ->	023557	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1935 - 4840	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2	N	-0-		-0-
12		2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2	N	-0-		-0-
01		1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 2	N	-0-		-0-
02		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2068 2	N	-0-		-0-
03		2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2	N	-0-		-0-
*04		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 59		RRCID ->	023559	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	2599	PERF. 1628 - 4763	
11		398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2	N	-0-		-0-
12		400 X	400	-0-	-0-	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-		-0-
02		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2	N	-0-		-0-
03		397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-		-0-
*04		349 X	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 60		RRCID ->	023560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 61		RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF. 2038 - 5294	
11		263 X	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		-0-
12		271 X	271	-0-	-0-	-0-	271 2	N	-0-		-0-
01		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
02		274 X	274	-0-	-0-	-0-	274 2	N	-0-		-0-
03		282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2	N	-0-		-0-
*04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 62		RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 63		RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #: B 66		RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1706 - 4818	
11		1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2	N	-0-		-0-
12		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
01		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-
02		912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-		-0-
03		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-
*04		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
MASTERTSON										WELL #: B 67		RRCID -> 023566		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MASTERTSON										WELL #: B 68		RRCID -> 023567		COMPL. DATE 09/27/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1826 - 5097	
11		365 X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-		
12		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-		
01		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-			-0-		
02		246 X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-		
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-		
*04		303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: B 69		RRCID -> 023568		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11		1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-		
12		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-		
01		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			-0-		
02		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-			-0-		
03		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-			-0-		
*04		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: B 70		RRCID -> 023569		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-		
12		101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-		
01		110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-		
02		99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-		
03		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-		
*04		91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: B 72		RRCID -> 023571		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2150 - 3971	
11		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-		
12		544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-		
01		543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-			-0-		
02		499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-		
03		550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-		
*04		504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: B 73		RRCID -> 023572		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 2311 PERF. 1594 - 4785	
11		946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-		
12		942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			-0-		
01		542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			-0-		
02		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-			-0-		
03		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-		
*04		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-			-0-		

MASTERTSON										WELL #: B 74		RRCID -> 023573		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 3153 PERF. 1954 - 5109	
11		886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-			-0-		
12		813 X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-			-0-		
01		585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-		
02		548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-		
03		425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-		
*04		1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			-0-		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B 77	RRCID ->	023574	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1688 - 4780	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-	-0-	-0-
02	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2		N	-0-	-0-	-0-
03	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 79	RRCID ->	023575	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 1934 - 5197	
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-	-0-	-0-
12	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2		N	-0-	-0-	-0-
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2		N	-0-	-0-	-0-
02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2		N	-0-	-0-	-0-
03	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 80	RRCID ->	023576	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2993	PERF. 1708 - 4438	
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	-0-	-0-
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2		N	-0-	-0-	-0-
02	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-	-0-	-0-
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 81	RRCID ->	023577	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	2672	PERF. 1889 - 4896	
11	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2		N	-0-	-0-	-0-
01	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-	-0-	-0-
02	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-	-0-	-0-
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 82	RRCID ->	023578	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	3497	PERF. 1984 - 4763	
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-	-0-	-0-
12	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	-0-	-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-	-0-
02	502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-	-0-	-0-
03	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 83	RRCID ->	023579	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	2987	PERF. 1994 - 4733	
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2		N	-0-	-0-	-0-
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2		N	-0-	-0-	-0-
01	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2		N	-0-	-0-	-0-
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		N	-0-	-0-	-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2		N	-0-	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 84	RRCID ->	023580	COMPL. DATE	06/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-	-0-	-0-
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-	-0-	-0-
01	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-	-0-	-0-
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	-0-	-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-	-0-	-0-
*04	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		B 86	RRCID ->	023581	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
12	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-			-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
*04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 88	RRCID ->	023582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 89	RRCID ->	023583	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 90	RRCID ->	023584	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2012 - 5353		
11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
12	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
01	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-			-0-
*04	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B 91	RRCID ->	023585	COMPL. DATE	07/22/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	1956 - 5045		
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			-0-
12	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-			-0-
02	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-			-0-
*04	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023586	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
*04	824 X	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		C 3	RRCID ->	023587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: G 3		RRCID -> 023589		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
									BALANCE	
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-	-0-
12	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-	-0-
01	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-
03	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-	-0-
*04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 4		RRCID -> 023590		COMPL. DATE 02/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-	-0-
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-	-0-
01	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-
02	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-
03	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-	-0-
*04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: G 5		RRCID -> 023591		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 2601 PERF. 1834 - 4963		
11	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2	N	-0-	-0-
12	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	-0-	-0-
01	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2	N	-0-	-0-
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2	N	-0-	-0-
03	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2	N	-0-	-0-
*04	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 3		RRCID -> 023595		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2052 - 4536		
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-	-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2	N	-0-	-0-
01	932 X	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-	-0-
02	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-	-0-
03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2	N	-0-	-0-
*04	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 4		RRCID -> 023596		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
12	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
03	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-
*04	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 5		RRCID -> 023597		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASTERTSON		WELL #: J 6		RRCID -> 023598		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
MASTERTSON		WELL #: J 7		RRCID -> 023599		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MASTERTSON		WELL #: M 2		RRCID -> 023600		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERTSON		WELL #: M 3		RRCID -> 023601		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980		
11	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			-0-
12	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			-0-
01	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			-0-
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			-0-
*04	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: M 4		RRCID -> 023602		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1807 - 4650		
11	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			-0-
12	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			-0-
01	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			-0-
02	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			-0-
03	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			-0-
*04	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: M 5		RRCID -> 023603		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 12925 PERF. 1906 - 5146		
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			-0-
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			-0-
01	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			-0-
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			-0-
*04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			-0-

MASTERTSON		WELL #: N 1		RRCID -> 023604		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

READ		WELL #: A 2		RRCID -> 023607		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1976 - 4975		
11	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			-0-
12	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			-0-
01	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			-0-
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			-0-
*04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
READ		WELL #: A 3		RRCID -> 023608		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 2762		PERF. 2059 - 5029	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5919 2	N	-0-			-0-
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5989 2	N	-0-			-0-
01	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711 2	N	-0-			-0-
02	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071 2	N	-0-			-0-
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155 2	N	-0-			-0-
*04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	6267 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 4		RRCID -> 023609		COMPL. DATE 09/18/1970		TOTAL DEPTH 2066		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

READ		WELL #: A 5		RRCID -> 023610		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1937 - 5350	
11	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	4015 2	N	-0-			-0-
12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2	N	-0-			-0-
01	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2	N	-0-			-0-
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 2	N	-0-			-0-
03	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299 2	N	-0-			-0-
*04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 6		RRCID -> 023611		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 2686		PERF. 1851 - 4636	
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908 2	N	-0-			-0-
12	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886 2	N	-0-			-0-
01	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2	N	-0-			-0-
02	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	2396 2	N	-0-			-0-
03	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2	N	-0-			-0-
*04	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	2627 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: A 7		RRCID -> 023612		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2825	
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2	N	-0-			-0-
12	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
01	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-			-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825 2	N	-0-			-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-			-0-
*04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	1028 2	N	-0-			-0-

READ		WELL #: B 1		RRCID -> 023613		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130 2	N	-0-			-0-
12	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434 2	N	-0-			-0-
01	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2	N	-0-			-0-
02	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	1931 2	N	-0-			-0-
03	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2	N	-0-			-0-
*04	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 3		RRCID -> 023615		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2009 - 4467	
11	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-			-0-
01	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-			-0-
*04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
SANFORD		WELL #: A 5		RRCID -> 023617	COMPL. DATE 09/23/1952	TOTAL DEPTH 2944	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		-0-
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-		-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
*04	340 X	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 6		RRCID -> 023618	COMPL. DATE 06/24/1956	TOTAL DEPTH 2924	PERF. N/A				
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-		-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
01	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2		N	-0-		-0-
02	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
03	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
*04	770 X	770	-0-	-0-	-0-	770 2		N	-0-		-0-

SANFORD		WELL #: A 7		RRCID -> 023619	COMPL. DATE 06/29/1956	TOTAL DEPTH 2895	PERF. N/A				
11	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-
12	190 X	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*04	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: A 2		RRCID -> 023622	COMPL. DATE 09/06/1999	TOTAL DEPTH 2562	PERF. 1849 - 4291				
11	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	6121 2		N	-0-		-0-
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123 2		N	-0-		-0-
01	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 2		N	-0-		-0-
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5076 2		N	-0-		-0-
03	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	6165 2		N	-0-		-0-
*04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	5997 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 3		RRCID -> 023623	COMPL. DATE 06/20/1949	TOTAL DEPTH 2898	PERF. 1871 - 4689				
11	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-		-0-
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2		N	-0-		-0-
01	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2297 2		N	-0-		-0-
03	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2602 2		N	-0-		-0-
*04	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: A 4		RRCID -> 023624	COMPL. DATE 07/19/1950	TOTAL DEPTH 2630	PERF. 2216 - 2592				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: A 5		RRCID -> 023625	COMPL. DATE 09/11/1950	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2202 - 5343				
11	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-		-0-
12	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5184 2		N	-0-		-0-
01	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-		-0-
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4404 2		N	-0-		-0-
03	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 2		N	-0-		-0-
*04	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED P		WELL #: A 6		RRCID -> 023626		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2101 - 3060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		N	-0-			-0-
12	701 X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-			-0-
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*04	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 7		RRCID -> 023627		COMPL. DATE 02/27/1951		TOTAL DEPTH 3240 PERF. 1906 - 4529				
11	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	-0-			-0-
12	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2		N	-0-			-0-
01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
02	746 X	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
*04	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 8		RRCID -> 023628		COMPL. DATE 01/25/1951		TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1923 - 6204				
11	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761 2		N	-0-			-0-
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791 2		N	-0-			-0-
01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318 2		N	-0-			-0-
02	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054 2		N	-0-			-0-
03	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724 2		N	-0-			-0-
*04	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: A 9		RRCID -> 023629		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 2851 PERF. 1906 - 4886				
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-			-0-
12	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113 2		N	-0-			-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 2		N	-0-			-0-
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 2		N	-0-			-0-
03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 2		N	-0-			-0-
*04	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 1		RRCID -> 023630		COMPL. DATE 02/16/1927		TOTAL DEPTH 2435 PERF. 2335 - 2380				
11	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
12	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
01	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-			-0-
02	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			-0-
03	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-			-0-
*04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 2		RRCID -> 023631		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 2381 PERF. 1995 - 5146				
11	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032 2		N	-0-			-0-
12	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
01	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2		N	-0-			-0-
02	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-			-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-			-0-
*04	951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: B 3		RRCID -> 023632		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1831 - 4994				
11	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	480 1	3861 2	N	-0-			-0-
12	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	484 1	4118 2	N	-0-			-0-
01	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	461 1	2121 2	N	-0-			-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	448 1	2533 2	N	-0-			-0-
03	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	496 1	4018 2	N	-0-			-0-
*04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	480 1	3839 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SNEED P		WELL #: B 4		RRCID -> 023633		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 2318 PERF. 1828 - 4381		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			-0-
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			-0-
01	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			-0-
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			-0-
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			-0-
*04	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			-0-

SNEED P		WELL #: D 2		RRCID -> 023635		COMPL. DATE 03/01/2020		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2303 - 2957		
11	3030 X	1974	-0-	-1056	-0-	1974	2			-0-
12	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	1964	2			-0-
01	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2			-0-
02	1932 X	944	-0-	-988	-0-	944	2			-0-
03	2139 X	1808	-0-	-331	-0-	1808	2			-0-
04	1980 X	1800	-0-	-180	-0-	1800	2			-0-

SNEED P		WELL #: E 1		RRCID -> 023636		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1922 - 5225		
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			-0-
12	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	2			-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			-0-
02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			-0-
*04	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			-0-

THOMPSON		WELL #: A 1		RRCID -> 023638		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			-0-
12	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			-0-
01	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			-0-
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			-0-
03	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			-0-
*04	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			-0-

THOMPSON		WELL #: A 3		RRCID -> 023640		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			-0-
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			-0-
01	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			-0-
02	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			-0-
03	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			-0-
*04	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			-0-

THOMPSON		WELL #: A 4		RRCID -> 023641		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2			-0-
12	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			-0-
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	2			-0-
02	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			-0-
*04	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			-0-

THOMPSON		WELL #: A 5		RRCID -> 023642		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: A 6		RRCID -> 023643		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2		N	-0-			-0-
12	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-			-0-
01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
02	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-			-0-
03	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
*04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 2		RRCID -> 023644		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #: B 4		RRCID -> 023646		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2		N	-0-			-0-
12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			-0-
01	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556 2		N	-0-			-0-
02	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
*04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 5		RRCID -> 023647		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
03	76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
*04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 6		RRCID -> 023648		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
01	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
02	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*04	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 7		RRCID -> 023649		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2570 - 5701				
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
12	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
01	1922 N	1821	-0-	-101	-0-	1821 2		N	-0-			-0-
02	1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1709 2		N	-0-			-0-
03	1922 N	1906	-0-	-16	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
*04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: B 8		RRCID -> 023650		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
12	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
01	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
02	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
*04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
THOMPSON		WELL #:		B 9	RRCID ->	023651	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561 - 5543
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2		N	-0-			-0-
12	961 N	575	-0-	-386	-0-	575 2		N	-0-			-0-
01	930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2		N	-0-			-0-
02	812 N	776	-0-	-36	-0-	776 2		N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
*04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 11	RRCID ->	023652	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2441 - 4472
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688 2		N	-0-			-0-
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670 2		N	-0-			-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189 2		N	-0-			-0-
03	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669 2		N	-0-			-0-
*04	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 12	RRCID ->	023653	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 13	RRCID ->	023654	COMPL. DATE	11/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2		N	-0-			-0-
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
03	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		N	-0-			-0-
*04	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		B 14	RRCID ->	023655	COMPL. DATE	11/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		N	-0-			-0-
12	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258 2		N	-0-			-0-
01	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		N	-0-			-0-
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 2		N	-0-			-0-
03	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	2257 2		N	-0-			-0-
*04	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	023656	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	3056	PERF.	2306 - 4810
11	2400 N	2319	-0-	-81	-0-	2319 2		N	-0-			-0-
12	2449 N	2355	-0-	-94	-0-	2355 2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2194	-0-	-224	-0-	2194 2		N	-0-			-0-
02	2156 N	2053	-0-	-103	-0-	2053 2		N	-0-			-0-
03	2356 N	2298	-0-	-58	-0-	2298 2		N	-0-			-0-
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-

WARWICK		WELL #:		A 2	RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WARWICK WELL #: A 3 RRCID -> 023659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2152 - 2705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*04	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

WARWICK WELL #: A 5 RRCID -> 023661 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUMLEY -A- WELL #: 1 RRCID -> 023678 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: A 1 RRCID -> 023783 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	552 X	552	-0-	-0-	-0-	498	2	54	9	N	49	46	1			3
*04	550 X	550	-0-	-0-	-0-	511	2	39	9	N	35	34	1			4

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 023800 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
*04	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 2 RRCID -> 023802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1048	2	110	9	N	100	95	1			5
*04	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1161	2	95	9	N	86	81	1			10

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
WHITTENBURG																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 3 RRCID -> 023804 COMPL. DATE 04/04/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WHITTENBURG																
WELL #: 6 RRCID -> 023807 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SHAFFER-SANFORD																
WELL #: B 1 RRCID -> 023808 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-		-0-			
*04	388 X	388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-		-0-			

MIZEL-SANFORD																
WELL #: 1 RRCID -> 023811 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	247 X	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-		-0-			
*04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-		-0-			

CARVER																
WELL #: B 11 RRCID -> 023813 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2864 - 2974																
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2	36	9	N	33	27	1	14
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27	25	1	16
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	32	9	N	29	35	1	10
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1140	2	24	9	N	22	24	1	8
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	2	36	9	N	33	31	1	10
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1304	2	24	9	N	22	28	1	4

HENDERSON-HERRING																
WELL #: 1 RRCID -> 023815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	17	18	1	8
12	386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2	15	9	N	14	11	1	11
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2	15	9	N	14	20	1	5
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2	13	9	N	12	8	1	9
03	500 X	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	19	9	N	17	15	1	11
*04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	487	2	17	9	N	15	20	1	6

SMITH, ETHEL																
WELL #: 2 RRCID -> 023819 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2	17	9	N	15	17	1	7
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	11	9	N	10	8	1	9
01	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	8	9	N	7	13	1	3
02	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2	10	9	N	9	5	1	7
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2	13	9	N	12	12	1	7
*04	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2	12	9	N	11	14	1	4

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
MERCHANT, IRA C.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 3 RRCID -> 023835 COMPL. DATE 07/14/1942 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNETT, R.												
WELL #: 15 RRCID -> 023846 COMPL. DATE 12/27/1954 TOTAL DEPTH 2639 PERF. N/A												
11	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1693	2	91	9	N	21
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1680	2	77	9	N	32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18
03	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1827	2	90	9	N	26
*04	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	1822	2	112	9	N	32

BURNETT												
WELL #: S 1 RRCID -> 023847 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2401 - 4410												
11	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	1424	2	76	9	N	15
12	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	1230	2	57	9	N	22
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11
03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1359	2	69	9	N	19
*04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1259	2	77	9	N	21

CARVER -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 023848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARVER -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 023849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	524	X	524	-0-	-0-	-0-	500	2	24	9	N	7
12	493	X	493	-0-	-0-	-0-	472	2	21	9	N	9
01	448	X	448	-0-	-0-	-0-	429	2	19	9	N	6
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	375	2	17	9	N	6
03	431	X	431	-0-	-0-	-0-	411	2	20	9	N	4
*04	423	X	423	-0-	-0-	-0-	406	2	17	9	N	3

DAVID-HANSEN												
WELL #: 1 RRCID -> 023854 COMPL. DATE 04/09/1942 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2908 - 3067												
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	N	1
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	258	2	1	9	N	1
01	64	X	64	-0-	-0-	-0-	63	2	1	9	N	-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	-0-
03	91	X	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3	9	N	1
*04	76	X	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	-0-

HERRING												
WELL #: 1 RRCID -> 023859 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING				WELL #: 3	RRCID -> 023861	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HERRING				WELL #: 4	RRCID -> 023862	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	442 2	4 9	N	4	3 1	8
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	381 2	3 9	N	3	2 1	9
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	401 2	3 9	N	3	4 1	8
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	380 2	4 9	N	4	4 1	8
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	500 2	6 9	N	5	5 1	8
*04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	422 2	3 9	N	3	4 1	7

HERRING				WELL #: 5	RRCID -> 023863	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	195 2	3 9	N	3	3 1	1
12	160 X	160	-0-	-0-	-0-	157 2	3 9	N	3	3 1	1
01	174 X	174	-0-	-0-	-0-	171 2	3 9	N	3	3 1	1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79 2	1 9	N	1	2 1	-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1	-0-
*04	86 X	86	-0-	-0-	-0-	85 2	1 9	N	1	1 1	-0-

HERRING				WELL #: 6	RRCID -> 023864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	78 X	78	-0-	-0-	-0-	77 2	1 9	N	1	1 1	-0-
12	110 X	110	-0-	-0-	-0-	107 2	3 9	N	3	2 1	1
01	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92 2	1 9	N	1	2 1	-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	N	1	1 1	-0-
03	145 X	145	-0-	-0-	-0-	142 2	3 9	N	3	3 1	-0-
*04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135 2	2 9	N	2	2 1	-0-

HERRING				WELL #: 7	RRCID -> 023865	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING				WELL #: B 8	RRCID -> 023866	COMPL. DATE 11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HERRING				WELL #: 12	RRCID -> 023869	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	188 X	188	-0-	-0-	-0-	184 2	4 9	N	4	3 1	1
12	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9	N	2	2 1	1
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	136 2	3 9	N	3	3 1	1
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	118 2	2 9	N	2	2 1	1
03	149 X	149	-0-	-0-	-0-	147 2	2 9	N	2	3 1	-0-
*04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	175 2	3 9	N	3	2 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING		WELL #:		27	RRCID ->	023871	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING		WELL #:		H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #:		G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #:		I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #:		I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON		WELL #:		I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRING		WELL #:		M 2	RRCID ->	023889	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HERRING												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 3 RRCID -> 023890 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HERRING												
WELL #: M 4 RRCID -> 023891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PERKY												
WELL #: 5 RRCID -> 023900 COMPL. DATE 11/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PHILLIPS, OTIS A.												
WELL #: 2 RRCID -> 023901 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2928 - 3141												
11	218 X	218	-0-	-0-	-0-	212	2	6	9	N	5 4 1	2
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	816	2	4	9	N	4 4 1	2
01	204 X	204	-0-	-0-	-0-	198	2	6	9	N	5 5 1	2
02	233 X	233	-0-	-0-	-0-	230	2	3	9	N	3 4 1	1
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	296	2	8	9	N	7 6 1	2
*04	266 X	266	-0-	-0-	-0-	262	2	4	9	N	4 5 1	1

PHILLIPS, OTIS B.												
WELL #: 1 RRCID -> 023902 COMPL. DATE 11/25/1946 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A												
11	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	N	2 1 1	1
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	N	1 1 1	1
01	109 X	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1 2 1	-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1 1 1	-0-
03	118 X	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	N	1 1 1	-0-
*04	94 X	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1 1 1	-0-

READ L												
WELL #: 2 RRCID -> 023912 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RILEY												
WELL #: G 9 RRCID -> 023920 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RILEY WELL #: H 1 RRCID -> 023921 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	884	2	21	9	N	19	16	1			8
12	826 X	826	-0-	-0-	-0-	809	2	17	9	N	15	14	1			9
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	797	2	19	9	N	17	20	1			6
02	798 X	798	-0-	-0-	-0-	779	2	19	9	N	17	17	1			6
03	836 X	836	-0-	-0-	-0-	815	2	21	9	N	19	19	1			6
*04	892 X	892	-0-	-0-	-0-	875	2	17	9	N	15	18	1			3

RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 023922 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANFORD J1 WELL #: 1 RRCID -> 023934 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2011 - 4530

11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	356	2	17	9	N	15	14	1			7
12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	852	2	41	9	N	37	28	1			16
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	55	1			16
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	49	1			9
03	913 X	913	-0-	-0-	-0-	869	2	44	9	N	40	36	1			13
*04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	828	2	51	9	N	46	44	1			15

SANFORD J WELL #: 2 RRCID -> 023935 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2213 - 5302

11	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	1414	2	75	9	N	68	62	1			17
12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1078	2	48	9	N	44	40	1			21
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87	87	1			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	82	1			13
03	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1260	2	64	9	N	58	51	1			20
*04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1689	2	103	9	N	94	86	1			28

HERRING WELL #: T 1 RRCID -> 023942 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	171 X	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			1
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			1
01	95 X	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	N	1	2	1			-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	80 X	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2	2	1			-0-
*04	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1	1	1			-0-

WILLIAMS -A- WELL #: A 1 RRCID -> 023949 COMPL. DATE 04/04/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	821 X	821	-0-	-0-	-0-	802	2	19	9	N	17	17	1			13
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1220	2	30	9	N	27	20	1			20
01	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1222	2	24	9	N	22	26	1			16
02	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1160	2	26	9	N	24	21	1			19
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1176	2	26	9	N	24	31	1			12
*04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1148	2	22	9	N	20	20	1			12

WILLIAMS -A- WELL #: C 2 RRCID -> 023950 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	669 X	669	-0-	-0-	-0-	138	1	531	2	N	-0-					-0-
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	101	1	356	2	N	-0-					-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	88	1	244	2	N	-0-					-0-
02	281 X	281	-0-	-0-	-0-	80	1	201	2	N	-0-					-0-
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	88	1	265	2	N	-0-					-0-
*04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHILDERS		WELL #:		L 6 C	RRCID ->	023955	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-

HERRING		WELL #:		W 1	RRCID ->	023956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	N/A	
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	280 N	226	-0-	-54	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2		N	-0-			-0-
*04	2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288	2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF.	N/A	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	5186	-0-	2086	2086	5186	2		N	-0-			-0-
*04	2374 N	288	-0-	-2086	-0-	288	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		66	RRCID ->	024002	COMPL. DATE	01/21/1946	TOTAL DEPTH	2874	PERF.	2157 - 2874	
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2		N	-0-			-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
02	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
03	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
*04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #:		84	RRCID ->	024004	COMPL. DATE	06/01/1952	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2197 - 2857	
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2		N	-0-			-0-
12	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
01	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		N	-0-			-0-
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2		N	-0-			-0-
*04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2		N	-0-			-0-

BURNETT L UNIT		WELL #:		A 86	RRCID ->	024005	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	1910 - 4545	
11	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-			-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2		N	-0-			-0-
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2		N	-0-			-0-
02	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-			-0-
03	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2		N	-0-			-0-
*04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DEAHL, G. W. -8-		WELL #:		8	RRCID ->	024006	COMPL. DATE	10/24/1958	TOTAL DEPTH	3114	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #:		G 1	RRCID ->	024021	COMPL. DATE	03/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AEBERSOLD		WELL #:		A 3	RRCID ->	024022	COMPL. DATE	06/17/1958	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A	
11	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2	N	-0-			-0-
12	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-			-0-
03	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
*04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-

BEAUCHAMP		WELL #:		P 1 R	RRCID ->	024023	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	210	1	1749	2	N	-0-	-0-
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	187	1	1427	2	N	-0-	-0-
01	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	187	1	1625	2	N	-0-	-0-
02	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	2	N	-0-	-0-
03	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	172	1	1755	2	N	-0-	-0-
*04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	207	1	1558	2	N	-0-	-0-

BEDNORZ, J. G.		WELL #:		T 1	RRCID ->	024024	COMPL. DATE	05/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT		WELL #:		P 1	RRCID ->	024025	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	2970	PERF. 2210 - 2807	
11	1710 N	1663	-0-	-47	-0-	600	1	1063	2	N	-0-	-0-
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	620	1	1044	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1329	-0-	-438	-0-	620	1	709	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1440	-0-	-100	-0-	560	1	880	2	N	-0-	-0-
03	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	620	1	1126	2	N	-0-	-0-
*04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	600	1	1085	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BENNETT-SNEED												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: P 1 RRCID -> 024026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
11		2700 X	2317	-0-	-383	-0-	359	1	1958	2	N	-0-
12		2790 X	2395	-0-	-395	-0-	389	1	2006	2	N	-0-
01		2759 X	1774	-0-	-985	-0-	282	1	1492	2	N	-0-
02		2156 X	726	-0-	-1430	-0-	119	1	607	2	N	-0-
03		2387 X	2246	-0-	-141	-0-	302	1	1944	2	N	-0-
04		2310 X	1968	-0-	-342	-0-	347	1	1621	2	N	-0-

BINKLEY												
WELL #: E 1 RRCID -> 024027 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
12		487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-
03		474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-
*04		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 2 RRCID -> 024030 COMPL. DATE 09/22/1936 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
11		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-
12		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-
03		1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-
*04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 5 RRCID -> 024031 COMPL. DATE 12/00/1926 TOTAL DEPTH 2475 PERF. N/A												
11		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-
12		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-
03		1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-
*04		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 6 RRCID -> 024032 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 2195 - 3730												
11		2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	510	1	2415	2	N	-0-
12		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	604	1	2683	2	N	-0-
01		586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-
02		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	558	1	2423	2	N	-0-
03		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	617	1	2652	2	N	-0-
*04		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	596	1	2514	2	N	-0-

BURNETT, M. C.												
WELL #: T 7 RRCID -> 024033 COMPL. DATE 04/09/1956 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A												
11		1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-
12		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-
03		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-
*04		1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-

BURNETT, S. B.												
WELL #: G 1 RRCID -> 024036 COMPL. DATE 03/00/1925 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, S. B.		WELL #: G 2R		RRCID -> 024037		COMPL. DATE 07/22/1999			TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2381 - 2940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	715 2	34 9	N	31	30 1		18
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	686 2	33 9	N	30	29 1		19
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636 2	42 9	N	38	44 1		13
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	661 2	50 9	N	45	45 1		13
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	688 2	50 9	N	45	44 1		14
*04	678 X	678	-0-	-0-	-0-	636 2	42 9	N	38	44 1		8

BURNETT, S. B.		WELL #: G 3H		RRCID -> 024038		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2245 - 3950			
11	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	386 1	855 2	N	25	24 1		15
12	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	375 1	861 2	N	25	24 1		16
01	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	387 1	802 2	N	31	36 1		11
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	337 1	723 2	N	37	37 1		11
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	388 1	860 2	N	36	36 1		11
*04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	388 1	863 2	N	32	36 1		7

BURNETT, S. B.		WELL #: G 4		RRCID -> 024039		COMPL. DATE 07/07/1999			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2345 - 3200			
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	890 2	46 9	N	42	41 1		25
12	918 X	918	-0-	-0-	-0-	872 2	46 9	N	42	40 1		27
01	893 X	893	-0-	-0-	-0-	836 2	57 9	N	52	61 1		18
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	729 2	68 9	N	62	62 1		18
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	848 2	68 9	N	62	61 1		19
*04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	833 2	58 9	N	53	61 1		11

BURNETT, S. B.		WELL #: G 6		RRCID -> 024040		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 024041		COMPL. DATE 09/13/1947			TOTAL DEPTH 2819 PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: G 9		RRCID -> 024043		COMPL. DATE 05/27/1948			TOTAL DEPTH 2673 PERF. N/A			
11	834 X	834	-0-	-0-	-0-	804 2	30 9	N	27	26 1		16
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	515 2	29 9	N	26	25 1		17
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	816 2	35 9	N	32	38 1		11
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	781 2	43 9	N	39	39 1		11
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	824 2	43 9	N	39	38 1		12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33	38 1		7

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT, S. B.		WELL #:		G 10	RRCID ->	024044	COMPL. DATE	03/29/1949	TOTAL DEPTH	2495	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3832	2	171	9	N	155	149	1	93
12	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3780	2	166	9	N	151	147	1	97
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3884	2	210	9	N	191	222	1	66
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3489	2	251	9	N	228	227	1	67
03	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3595	2	249	9	N	226	224	1	69
*04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3674	2	215	9	N	195	222	1	42

BURNETT, M.C.		WELL #:		G 1 C	RRCID ->	024045	COMPL. DATE	03/14/1930	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2360 -	2750		
11	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	349	1	897	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	403	1	928	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	1	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	262	1	905	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	397	1	891	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	390	1	882	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 1H	RRCID ->	024046	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 2092 -	3273		
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 3	RRCID ->	024047	COMPL. DATE	08/08/1940	TOTAL DEPTH	2391	PERF. N/A			
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 4	RRCID ->	024048	COMPL. DATE	08/15/1936	TOTAL DEPTH	2475	PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 7A	RRCID ->	024049	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2627	PERF. 2360 -	2605		
11	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #:		T 8	RRCID ->	024050	COMPL. DATE	08/11/1949	TOTAL DEPTH	2590	PERF. N/A			
11	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BURNETT, M.C.		WELL #: P 1		RRCID -> 024052		COMPL. DATE 02/29/1932		TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
12	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
03	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
*04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: P 2		RRCID -> 024053		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH 2551 PERF. N/A				
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	390	1	662	2	N		-0-
12	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	389	1	683	2	N		-0-
01	392 X	392	-0-	-0-	-0-	392	1	N				-0-
02	958 X	958	-0-	-0-	-0-	353	1	605	2	N		-0-
03	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	403	1	892	2	N		-0-
*04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	388	1	678	2	N		-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 3		RRCID -> 024054		COMPL. DATE 08/25/1957		TOTAL DEPTH 3272 PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	N	-0-			-0-
02	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2	N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.		WELL #: P 4		RRCID -> 024055		COMPL. DATE 04/23/1959		TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: S 1		RRCID -> 024056		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2157 - 2455				
11	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			-0-
12	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			-0-
*04	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: H 1		RRCID -> 024057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2511 - 2925				
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-			-0-
03	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-			-0-
*04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-			-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 024060		COMPL. DATE 04/23/1939		TOTAL DEPTH 2790 PERF. N/A				
11	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-
12	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
03	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
*04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CRUTCHFIELD		WELL #: E 1		RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389 2	N	-0-		-0-
12	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2592 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2	N	-0-		-0-
03	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		-0-
*04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	1800 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 2		RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: E 3		RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A
11	1290 N	118	-0-	-1172	-0-	118 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011 2	N	-0-		-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-		-0-
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
03	1023 N	908	-0-	-115	-0-	908 2	N	-0-		-0-
*04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 1		RRCID ->	024064	COMPL. DATE	08/07/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387 2	N	-0-		-0-
03	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
*04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 2		RRCID ->	024065	COMPL. DATE	06/04/1936	TOTAL DEPTH	2767	PERF. N/A
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2	N	-0-		-0-
03	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
*04	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2	N	-0-		-0-

CRUTCHFIELD		WELL #: T 3		RRCID ->	024066	COMPL. DATE	08/06/1946	TOTAL DEPTH	2729	PERF. N/A
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742 2	N	-0-		-0-
12	7060 X	7060	-0-	-0-	-0-	7060 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5790 2	N	-0-		-0-
03	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793 2	N	-0-		-0-
*04	6879 X	6879	-0-	-0-	-0-	6879 2	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #: M 1 R		RRCID ->	024067	COMPL. DATE	10/16/1962	TOTAL DEPTH	3154	PERF. N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
COON, R. S. WELL #: M 2 R RRCID -> 024068 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2805 - 2930												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	600 1	818 2	N	-0-		-0-
12		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	590 1	683 2	N	-0-		-0-
01		987 X	987	-0-	-0-	-0-	380 1	607 2	N	-0-		-0-
02		954 X	954	-0-	-0-	-0-	385 1	569 2	N	-0-		-0-
03		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	564 1	773 2	N	-0-		-0-
*04		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	561 1	642 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 4 RRCID -> 024070 COMPL. DATE 06/01/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
12		1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		-0-
01		621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-		-0-
02		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
03		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		N	-0-		-0-
*04		944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 7 RRCID -> 024073 COMPL. DATE 03/13/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	309 1	1297 2	N	-0-		-0-
12		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	338 1	1246 2	N	-0-		-0-
01		923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-
02		754 X	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-		-0-
03		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	271 1	1279 2	N	-0-		-0-
*04		1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	311 1	1234 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 9 RRCID -> 024074 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	374 1	2706 2	N	-0-		-0-
12		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	271 1	1759 2	N	-0-		-0-
01		2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	275 1	2190 2	N	-0-		-0-
02		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	208 1	1235 2	N	-0-		-0-
03		2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	346 1	2552 2	N	-0-		-0-
*04		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	291 1	2216 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 10 R RRCID -> 024075 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	384 1	1638 2	N	-0-		-0-
12		1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	403 1	1525 2	N	-0-		-0-
01		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	252 1	911 2	N	-0-		-0-
02		353 X	353	-0-	-0-	-0-	56 1	297 2	N	-0-		-0-
03		1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	386 1	1089 2	N	-0-		-0-
*04		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	385 1	970 2	N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 11 RRCID -> 024076 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COON, R. S. WELL #: M 13 R RRCID -> 024078 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	790 1	3399 2	N	-0-		-0-
12		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	837 1	3239 2	N	-0-		-0-
01		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	692 1	2882 2	N	-0-		-0-
02		3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	716 1	2589 2	N	-0-		-0-
03		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	837 1	3063 2	N	-0-		-0-
*04		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	810 1	3017 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																					
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
//CONT.// 760218																					
COON, R. S.												WELL #: M 14		RRCID -> 024079		COMPL. DATE 09/19/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
11		2594 X	2594	-0-	-0-	-0-		590	1	2004	2	N	-0-				-0-				
12		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-		600	1	1800	2	N	-0-				-0-				
01		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-		528	1	1645	2	N	-0-				-0-				
02		1696 X	1696	-0-	-0-	-0-		400	1	1296	2	N	-0-				-0-				
03		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-		578	1	1803	2	N	-0-				-0-				
*04		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-		562	1	1620	2	N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 16		RRCID -> 024081		COMPL. DATE 03/13/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1305 X	1305	-0-	-0-	-0-		251	1	1054	2	N	-0-				-0-				
12		1318 X	1318	-0-	-0-	-0-		282	1	1036	2	N	-0-				-0-				
01		610 X	610	-0-	-0-	-0-		610	2			N	-0-				-0-				
02		454 X	454	-0-	-0-	-0-		454	2			N	-0-				-0-				
03		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-		246	1	1162	2	N	-0-				-0-				
*04		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-		269	1	1070	2	N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 17		RRCID -> 024082		COMPL. DATE 07/11/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-		385	1	1909	2	N	-0-				-0-				
12		2050 X	2050	-0-	-0-	-0-		345	1	1705	2	N	-0-				-0-				
01		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-		280	1	1730	2	N	-0-				-0-				
02		1448 X	1448	-0-	-0-	-0-		242	1	1206	2	N	-0-				-0-				
03		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-		397	1	2077	2	N	-0-				-0-				
*04		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-		390	1	1755	2	N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 20		RRCID -> 024084		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-		390	1	1215	2	N	-0-				-0-				
12		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-		370	1	961	2	N	-0-				-0-				
01		591 X	591	-0-	-0-	-0-		174	1	417	2	N	-0-				-0-				
02		1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-						N	-0-				-0-				
03		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-						N	-0-				-0-				
04		1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-						N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 21		RRCID -> 024085		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		2340 X	2340	-0-	-0-	-0-		390	1	1950	2	N	-0-				-0-				
12		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-		179	1	825	2	N	-0-				-0-				
01		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-		121	1	1151	2	N	-0-				-0-				
02		986 X	986	-0-	-0-	-0-		172	1	814	2	N	-0-				-0-				
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-		397	1	2087	2	N	-0-				-0-				
*04		1972 X	1972	-0-	-0-	-0-		390	1	1582	2	N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 22 R		RRCID -> 024086		COMPL. DATE 09/14/1962		TOTAL DEPTH 3170		PERF. N/A	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
12		1833 X	1833	-0-	-0-	-0-		610	1	1223	2	N	-0-				-0-				
01		1222 X	1222	-0-	-0-	-0-		563	1	659	2	N	-0-				-0-				
02		867 X	867	-0-	-0-	-0-		378	1	489	2	N	-0-				-0-				
03		98 X	98	-0-	-0-	-0-		1	1	97	2	N	-0-				-0-				
*04		801 X	801	-0-	-0-	-0-		250	1	551	2	N	-0-				-0-				

COON, R. S.												WELL #: M 26		RRCID -> 024090		COMPL. DATE 04/29/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1924 X	1924	-0-	-0-	-0-		179	1	1745	2	N	-0-				-0-				
12		1721 X	1721	-0-	-0-	-0-		195	1	1526	2	N	-0-				-0-				
01		1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		172	1	1501	2	N	-0-				-0-				
02		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-		94	1	1314	2	N	-0-				-0-				
03		390 X	390	-0-	-0-	-0-		41	1	349	2	N	-0-				-0-				
*04		738 X	738	-0-	-0-	-0-		39	1	699	2	N	-0-				-0-				

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
COON, R. S. WELL #: M 27 RRCID -> 024091 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		26 X	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COON, R. S. WELL #: M 28 RRCID -> 024092 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1334 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-
01		1011 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-
02		761 X	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		628 X	-0-	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-

COON, R. S. WELL #: M 29 RRCID -> 024093 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COON, R. S. WELL #: M 33 RRCID -> 024097 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		1369 X	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	991	2	N	-0-
01		2000 X	-0-	-0-	-0-	-0-	642	1	1358	2	N	-0-
02		1262 X	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	789	2	N	-0-
03		2200 X	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1363	2	N	-0-
*04		1883 X	-0-	-0-	-0-	-0-	770	1	1113	2	N	-0-

COON, R. S. WELL #: S 1 R RRCID -> 024098 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1443 X	-0-	-0-	-0-	-0-	323	1	1120	2	N	-0-
12		1232 X	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	916	2	N	-0-
01		947 X	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-
02		773 X	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-
03		1242 N	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	926	2	N	-0-
*04		1243 N	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	927	2	N	-0-

COON, R. S. WELL #: S 2 RRCID -> 024099 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1112 X	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	936	2	N	-0-
12		1780 X	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	1476	2	N	-0-
01		1233 X	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1039	2	N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		762 X	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	668	2	N	-0-
*04		2120 X	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1790	2	N	-0-

COON, R. S. WELL #: S 3 RRCID -> 024100 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 2557 - 3283												
11		1529 X	-0-	-0-	-0-	-0-	314	1	1215	2	N	-0-
12		1587 X	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	1246	2	N	-0-
01		1330 X	-0-	-0-	-0-	-0-	309	1	1021	2	N	-0-
02		823 X	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	629	2	N	-0-
03		1950 X	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1625	2	N	-0-
*04		1811 X	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	1481	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
COON, R. S.		WELL #: S 4		RRCID -> 024101		COMPL. DATE 04/17/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2189	2	N	-0-			-0-
12	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1180	2	N	-0-			-0-
01	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1346	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	999 X	999	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	849	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 5		RRCID -> 024102		COMPL. DATE 09/05/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	-0-	361	1	2130	2	N	-0-			-0-
12	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	-0-	379	1	2127	2	N	-0-			-0-
01	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	1528	2	N	-0-			-0-
02	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	862	2	N	-0-			-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	428	2	N	-0-			-0-
*04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1265	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 6 R		RRCID -> 024103		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1514	2	N	-0-			-0-
12	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1407	2	N	-0-			-0-
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	1367	2	N	-0-			-0-
02	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	1290	2	N	-0-			-0-
03	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1334	2	N	-0-			-0-
*04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1152	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 7		RRCID -> 024104		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2862 - 5327						
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	-0-	235	1	1813	2	N	-0-			-0-
12	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	2006	2	N	-0-			-0-
01	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	1257	2	N	-0-			-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	82	2	N	-0-			-0-
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2335	2	N	-0-			-0-
*04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	2530	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 9		RRCID -> 024106		COMPL. DATE 08/02/1971			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	487	1	1692	2	N	-0-			-0-
12	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	1512	2	N	-0-			-0-
01	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
02	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
03	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	521	1	1529	2	N	-0-			-0-
*04	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	1448	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 10		RRCID -> 024107		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	973	2	N	-0-			-0-
12	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	1127	2	N	-0-			-0-
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	871	2	N	-0-			-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	-0-	189	1	666	2	N	-0-			-0-
03	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	1420	2	N	-0-			-0-
*04	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	797	2	N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #: S 11		RRCID -> 024108		COMPL. DATE 07/26/2007			TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2593 - 2810						
11	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	1905	2	N	-0-			-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	1786	2	N	-0-			-0-
01	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	1877	2	N	-0-			-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	468	2	N	-0-			-0-
03	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	2135	2	N	-0-			-0-
*04	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	1688	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
COON, R. S.															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: S 12 R RRCID -> 024109 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2359	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	2148	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	662	1	1980	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1461	2	N	-0-	-0-	-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	824	1	2244	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2086	2	N	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.															
WELL #: S 13 RRCID -> 024110 COMPL. DATE 12/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	-0-	423	1	1139	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1280	2	N	-0-	-0-	-0-
01	844	X	844	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	561	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	983	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	1125	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1259	2	N	-0-	-0-	-0-

DAUER															
WELL #: E 1 RRCID -> 024111 COMPL. DATE 05/15/1932 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2285 - 2525															
11	623	X	623	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-	-0-	-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	542	X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-	-0-
03	666	X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	-0-	-0-
*04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	-0-	-0-

FOSTER															
WELL #: F 2 RRCID -> 024117 COMPL. DATE 08/00/1942 TOTAL DEPTH 3294 PERF. N/A															
11	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	321	1	1636	2	N	-0-	-0-	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1067	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	2019	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	925	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-	-0-	-0-

GARNER															
WELL #: T 2 A RRCID -> 024119 COMPL. DATE 03/00/1928 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

GOBER															
WELL #: S 1 RRCID -> 024120 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1495	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1046	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1026	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GOBER															
WELL #: S 2 RRCID -> 024121 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2009	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	-0-	271	1	1830	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	234	1	1430	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2057	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1814	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
GOBER														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: S 3 RRCID -> 024122 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	810	1	1744	2	N	-0-			-0-
12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	581	1	1179	2	N	-0-			-0-
01	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	470	1	1783	2	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORES														
WELL #: G 1 RRCID -> 024123 COMPL. DATE 03/02/1932 TOTAL DEPTH 2680 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GORES														
WELL #: S 1 RRCID -> 024124 COMPL. DATE 04/07/1933 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAIDUK														
WELL #: G 1 RRCID -> 024125 COMPL. DATE 05/07/1932 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A														
11	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAILE														
WELL #: M 1 RRCID -> 024126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	580	1	2405	2	N	-0-			-0-
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	565	1	2110	2	N	-0-			-0-
01	715 X	715	-0-	-0-	-0-	132	1	583	2	N	-0-			-0-
02	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	398	1	869	2	N	-0-			-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	610	1	2593	2	N	-0-			-0-
*04	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	580	1	2661	2	N	-0-			-0-

HAILE														
WELL #: M 2 RRCID -> 024127 COMPL. DATE 08/10/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	2141 X	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRISON														
WELL #: T 1 RRCID -> 024128 COMPL. DATE 10/10/1931 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*04	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HAAS		WELL #: 1		RRCID -> 024129		COMPL. DATE 01/24/1935		TOTAL DEPTH 3441 PERF. 2840 - 3441			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2	N	-0-	-0-	-0-
02	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-	-0-	-0-

HAAS		WELL #: 3		RRCID -> 024130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JESTER		WELL #: T 1		RRCID -> 024131		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	590	1	3307	2	N	-0-
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	620	1	3006	2	N	-0-
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	516	1	2531	2	N	-0-
02	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	188	1	1087	2	N	-0-
03	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	255	1	1421	2	N	-0-
*04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	481	1	3013	2	N	-0-

JOHNSON, CART		WELL #: P 1		RRCID -> 024132		COMPL. DATE 01/16/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	2	N	-0-	-0-	-0-
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	-0-	-0-
03	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 024133		COMPL. DATE 02/27/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
12	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-	-0-	-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: P 1		RRCID -> 024135		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	600	1	4923	2	N	-0-
12	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	620	1	4878	2	N	-0-
01	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	520	1	3799	2	N	-0-
02	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	390	1	3291	2	N	-0-
03	5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	600	1	4832	2	N	-0-
*04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	600	1	5004	2	N	-0-

JORDAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024136		COMPL. DATE 01/00/1931		TOTAL DEPTH 2467 PERF. N/A			
11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-	-0-	-0-
12	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JORDAN		WELL #: T 1		RRCID -> 024137		COMPL. DATE 06/06/1932		TOTAL DEPTH 2435 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2	N	-0-			-0-
12	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2	N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	-0-			-0-
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2	N	-0-			-0-
*04	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: T 2		RRCID -> 024138		COMPL. DATE 07/29/1938		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A				
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614	2	N	-0-			-0-
03	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
*04	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			-0-

JORDAN		WELL #: T 3		RRCID -> 024139		COMPL. DATE 02/17/1947		TOTAL DEPTH 2553 PERF. N/A				
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
12	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
03	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-			-0-
*04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-

KALKA		WELL #: T 1		RRCID -> 024140		COMPL. DATE 12/00/1927		TOTAL DEPTH 2515 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILGORE		WELL #: G 3		RRCID -> 024142		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	360	1	300	2	N	-0-	-0-
12	613 X	613	-0-	-0-	-0-	357	1	256	2	N	-0-	-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	192	1	134	2	N	-0-	-0-
02	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: P 5		RRCID -> 024144		COMPL. DATE 09/20/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	710 X	710	-0-	-0-	-0-	161	1	549	2	N	-0-	-0-
12	693 X	693	-0-	-0-	-0-	165	1	528	2	N	-0-	-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-	-0-
03	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	216	1	1157	2	N	-0-	-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KILGORE PAR		WELL #: 6		RRCID -> 024145		COMPL. DATE 02/17/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	229	1	783	2	N	-0-	-0-
12	847 X	847	-0-	-0-	-0-	202	1	645	2	N	-0-	-0-
01	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-	-0-
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-	-0-
03	942 X	942	-0-	-0-	-0-	148	1	794	2	N	-0-	-0-
04	0 X	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
LEDRIK		WELL #: S 1		RRCID -> 024148		COMPL. DATE 03/00/1929		TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-
12	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
03	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*04	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335 2	N	-0-		-0-

LUCKY TIGER		WELL #: M 1 A		RRCID -> 024149		COMPL. DATE 09/22/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCONNELL, R. S.		WELL #: T 1		RRCID -> 024152		COMPL. DATE 07/00/1928		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCOY		WELL #: T 1		RRCID -> 024153		COMPL. DATE 12/30/1931		TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2377 - 2635		
11	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		-0-
12	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
*04	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-		-0-

MCEWEN		WELL #: G 1		RRCID -> 024154		COMPL. DATE 09/29/1931		TOTAL DEPTH 2630 PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 1		RRCID -> 024155		COMPL. DATE 10/28/1931		TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A		
11	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-
03	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479 2	N	-0-		-0-
*04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: M 2		RRCID -> 024156		COMPL. DATE 10/06/1934		TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A		
11	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
03	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
*04	766 X	766	-0-	-0-	-0-	766 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MCLAUGHLIN		WELL #:		M 3	RRCID ->	024157	COMPL. DATE	02/13/1936	TOTAL DEPTH	2567	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
12	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2	N	-0-			-0-
*04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 4	RRCID ->	024158	COMPL. DATE	10/19/1937	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	N/A
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
12	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2	N	-0-			-0-
03	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-			-0-
*04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 5	RRCID ->	024159	COMPL. DATE	06/20/1940	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	N/A
11	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
12	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			-0-
*04	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF.	N/A
11	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-			-0-
12	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			-0-
*04	371 X	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	2332 - 2580
11	810 N	738	-0-	-72	-0-	738	2	N	-0-			-0-
12	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-			-0-
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2	N	-0-			-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2	N	-0-			-0-
*04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF.	N/A
11	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-			-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	512 X	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-			-0-
03	631 X	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
*04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-

MAUDLIN		WELL #:		E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A
11	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-			-0-
12	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2	N	-0-			-0-
*04	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCHAFFER				WELL #: S 2	RRCID -> 024175	COMPL. DATE 11/12/1931	TOTAL DEPTH 2760	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
12	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	456 X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
*04	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 3	RRCID -> 024176	COMPL. DATE 12/20/1931	TOTAL DEPTH 2531	PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 5	RRCID -> 024178	COMPL. DATE 05/01/1933	TOTAL DEPTH 2430	PERF. N/A				
11	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
12	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2		N	-0-			-0-
*04	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 6	RRCID -> 024179	COMPL. DATE 08/23/1937	TOTAL DEPTH 2585	PERF. N/A				
11	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2763 2		N	-0-			-0-
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2		N	-0-			-0-
03	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455 2		N	-0-			-0-
*04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3441 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 7	RRCID -> 024180	COMPL. DATE 05/04/1939	TOTAL DEPTH 2666	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 8	RRCID -> 024181	COMPL. DATE 08/23/1940	TOTAL DEPTH 2620	PERF. N/A				
11	991 X	991	-0-	-0-	-0-	991 2		N	-0-			-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771 2		N	-0-			-0-
03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
*04	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-

SCHAFFER				WELL #: S 9	RRCID -> 024182	COMPL. DATE 04/07/1941	TOTAL DEPTH 2920	PERF. N/A				
11	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	1502 2		N	-0-			-0-
12	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-			-0-
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
*04	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SCHAFFER		WELL #: T 1		RRCID -> 024183		COMPL. DATE 05/00/1931		TOTAL DEPTH 2880 PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-		280 1	329 2	N	-0-	-0-	
12	631 X	631	-0-	-0-	-0-		302 1	329 2	N	-0-	-0-	
01	270 X	270	-0-	-0-	-0-		270 1		N	-0-	-0-	
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-		190 1	223 2	N	-0-	-0-	
03	553 X	553	-0-	-0-	-0-		269 1	284 2	N	-0-	-0-	
*04	564 X	564	-0-	-0-	-0-		238 1	326 2	N	-0-	-0-	

SCHLEE		WELL #: 1		RRCID -> 024184		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3466 PERF. N/A				
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-		600 1	3435 2	N	-0-	-0-	
12	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		607 1	3348 2	N	-0-	-0-	
01	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-		450 1	2555 2	N	-0-	-0-	
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-		336 1	1615 2	N	-0-	-0-	
03	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-		615 1	3444 2	N	-0-	-0-	
*04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		600 1	2920 2	N	-0-	-0-	

SMITH		WELL #: E 1		RRCID -> 024185		COMPL. DATE 07/25/1937		TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A				
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-		877 2		N	-0-	-0-	
12	900 X	900	-0-	-0-	-0-		900 2		N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-		741 2		N	-0-	-0-	
03	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-		1039 2		N	-0-	-0-	
*04	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-		1031 2		N	-0-	-0-	

SNEED, ESTATE		WELL #: P 2		RRCID -> 024187		COMPL. DATE 10/14/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-		350 1	2374 2	N	-0-	-0-	
12	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-		403 1	2818 2	N	-0-	-0-	
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		334 1	2630 2	N	-0-	-0-	
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-		276 1	1714 2	N	-0-	-0-	
03	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-		322 1	1357 2	N	-0-	-0-	
*04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-		296 1	2024 2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 2		RRCID -> 024190		COMPL. DATE 01/21/1932		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2448 - 3042				
11	951 X	951	-0-	-0-	-0-		951 2		N	-0-	-0-	
12	854 X	854	-0-	-0-	-0-		854 2		N	-0-	-0-	
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-		867 2		N	-0-	-0-	
02	530 X	530	-0-	-0-	-0-		530 2		N	-0-	-0-	
03	891 X	891	-0-	-0-	-0-		891 2		N	-0-	-0-	
*04	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800 2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 3		RRCID -> 024191		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-		2345 2		N	-0-	-0-	
12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-		2305 2		N	-0-	-0-	
01	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-		2063 2		N	-0-	-0-	
02	444 X	444	-0-	-0-	-0-		444 2		N	-0-	-0-	
03	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-		2464 2		N	-0-	-0-	
*04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-		2363 2		N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 4		RRCID -> 024192		COMPL. DATE 09/21/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-		1087 2		N	-0-	-0-	
12	940 X	940	-0-	-0-	-0-		940 2		N	-0-	-0-	
01	817 X	817	-0-	-0-	-0-		817 2		N	-0-	-0-	
02	206 X	206	-0-	-0-	-0-		206 2		N	-0-	-0-	
03	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-		1245 2		N	-0-	-0-	
*04	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-		1150 2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID -> 024193		COMPL. DATE 02/06/1969			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
11	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2					-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2					-0-
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2					-0-
02	359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2					-0-
03	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	2					-0-
*04	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2					-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 6		RRCID -> 024194		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	143	1	1207	2	N	-0-	-0-
12	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	158	1	1229	2	N	-0-	-0-
01	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	-0-
02	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-	-0-
03	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	133	1	1159	2	N	-0-	-0-
*04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	162	1	1203	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID -> 024195		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	561	1	2884	2	N	-0-	-0-
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	603	1	2880	2	N	-0-	-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	463	1	2274	2	N	-0-	-0-
02	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	404	1	2080	2	N	-0-	-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	614	1	3159	2	N	-0-	-0-
*04	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	590	1	3011	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID -> 024196		COMPL. DATE 10/16/1972			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-	-0-
12	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-	-0-
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-	-0-
02	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-	-0-
03	469 X	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	-0-
*04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID -> 024197		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	294	1	1598	2	N	-0-	-0-
*04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1820	2	N	-0-	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 13		RRCID -> 024198		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	368	1	2144	2	N	-0-	-0-
12	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	403	1	2051	2	N	-0-	-0-
01	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	403	1	1913	2	N	-0-	-0-
02	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	351	1	970	2	N	-0-	-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	124	1	801	2	N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 20		RRCID -> 024199		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	797	1	1880	2	N	-0-	-0-
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	703	1	1190	2	N	-0-	-0-
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	689	1	1270	2	N	-0-	-0-
02	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	614	1	1225	2	N	-0-	-0-
03	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	783	1	1452	2	N	-0-	-0-
*04	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	797	1	1657	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 21		RRCID -> 024200		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2	N	-0-		-0-	
12	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-	
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-		-0-	
02	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-		-0-	
03	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-	
*04	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 22		RRCID -> 024201		COMPL. DATE 08/09/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2	N	-0-		-0-	
12	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-	
01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-		-0-	
02	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-		-0-	
03	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-		-0-	
*04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J.T. "S"		WELL #: P 23		RRCID -> 024202		COMPL. DATE 10/13/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	373	1	1124	2	N	-0-	
12	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	393	1	1159	2	N	-0-	
01	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	265	1	875	2	N	-0-	
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	223	1	705	2	N	-0-	
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	329	1	1101	2	N	-0-	
*04	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	385	1	1091	2	N	-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 24		RRCID -> 024203		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-		-0-	
12	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-		-0-	
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		-0-	
02	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-	
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-		-0-	
*04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 25		RRCID -> 024204		COMPL. DATE 05/12/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	-0-		-0-	
12	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-		-0-	
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-		-0-	
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2	N	-0-		-0-	
03	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-		-0-	
*04	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J.T.		WELL #: P 26		RRCID -> 024205		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2	N	-0-		-0-	
12	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2	N	-0-		-0-	
01	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-	
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-		-0-	
03	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-	
*04	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2	N	-0-		-0-	

SNEED, J. T.		WELL #: P 27		RRCID -> 024206		COMPL. DATE 02/14/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-		-0-	
12	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2	N	-0-		-0-	
01	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-		-0-	
02	966 X	966	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-		-0-	
03	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2	N	-0-		-0-	
*04	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED, J. T.		WELL #: P 28		RRCID -> 024207		COMPL. DATE 08/02/1971		TOTAL DEPTH 2867 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
12	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
01	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
*04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 29		RRCID -> 024208		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
12	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
01	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
02	992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-			-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
*04	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 31		RRCID -> 024210		COMPL. DATE 07/25/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 9		RRCID -> 024212		COMPL. DATE 07/29/1968		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	160 1	844 2	N	-0-			-0-
12	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	575 1	3286 2	N	-0-			-0-
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	548 1	2809 2	N	-0-			-0-
02	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	242 1	1381 2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	310 1	2105 2	N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 11		RRCID -> 024213		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
12	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
01	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790 2		N	-0-			-0-
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
03	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-			-0-
*04	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-			-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: S 14		RRCID -> 024214		COMPL. DATE 11/13/1938		TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2425 - 3054				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 15		RRCID -> 024215		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-			-0-
01	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-			-0-
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
*04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
SNEED, J. T. "U"		WELL #: S 16		RRCID -> 024216		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	188 1	1536 2	N	-0-
12	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	117 1	1006 2	N	-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	89 1	726 2	N	-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	44 1	267 2	N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	114 1	77 2	N	-0-

SNEED, J. T. "S"		WELL #: S 17		RRCID -> 024217		COMPL. DATE 01/07/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	194 1	1630 2	N	-0-
12	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	201 1	1568 2	N	-0-
01	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N	-0-
03	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	170 1	1484 2	N	-0-
*04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	208 1	1550 2	N	-0-

SNEED, J. T.		WELL #: S 19		RRCID -> 024218		COMPL. DATE 03/19/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760 2		N	-0-
12	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-
01	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N	-0-
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-
03	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2		N	-0-
*04	1376 X	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		N	-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: S 2 D		RRCID -> 024219		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TALLEY-BAIRD		WELL #: E 1		RRCID -> 024220		COMPL. DATE 04/14/1937		TOTAL DEPTH 2799 PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TAYLOR		WELL #: G 1		RRCID -> 024221		COMPL. DATE 02/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	995 X	995	-0-	-0-	-0-	121 1	874 2	N	-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	131 1	806 2	N	-0-
01	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-
02	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2		N	-0-
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	121 1	1111 2	N	-0-
*04	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	116 1	1028 2	N	-0-

TAYLOR		WELL #: G 3		RRCID -> 024222		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 2819 - 5761	
11	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	269 1	1933 2	N	-0-
12	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	272 1	1668 2	N	-0-
01	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	1992 2		N	-0-
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		N	-0-
03	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	282 1	2597 2	N	-0-
*04	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	274 1	2438 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 024224		COMPL. DATE 10/04/1941		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	270	1	2088	2	-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	170	1	1215	2	-0-
01	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	189	1	1184	2	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	-0-
03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	279	1	2056	2	-0-
*04	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	270	1	1900	2	-0-

TAYLOR		WELL #: P 1		RRCID -> 024225		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2792 - 4900
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	1		N	-0-
12	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	785	1	2521	2	-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	1		N	-0-
02	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	1		N	-0-
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	801	1	2521	2	-0-
*04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	1		N	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 4		RRCID -> 024226		COMPL. DATE 07/05/1946		TOTAL DEPTH 2765		PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

TEXAS FEE		WELL #: T 5		RRCID -> 024227		COMPL. DATE 09/10/1957		TOTAL DEPTH 2660		PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

THOMPSON		WELL #: P 1		RRCID -> 024228		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2		N	-0-
12	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-
01	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-
03	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2		N	-0-
*04	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2		N	-0-

THOMPSON		WELL #: T 2		RRCID -> 024229		COMPL. DATE 07/23/1973		TOTAL DEPTH 3633		PERF. N/A
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-
12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-
*04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-

THOMPSON		WELL #: T 3		RRCID -> 024230		COMPL. DATE 07/09/1968		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 024231		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 2440 - 4543				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
12	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		-0-
01	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-		-0-
*04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 5		RRCID -> 024232		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-		-0-
12	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2		N	-0-		-0-
01	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2		N	-0-		-0-
02	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-		-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2		N	-0-		-0-
*04	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 6		RRCID -> 024233		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-		-0-
12	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		-0-
01	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-		-0-
02	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-		-0-
03	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
*04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 8		RRCID -> 024235		COMPL. DATE 01/20/1970		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-		-0-
01	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
02	825 X	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
03	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-
*04	974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: T 9		RRCID -> 024236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	373	1	1253	2	N	-0-	-0-
12	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	401	1	1088	2	N	-0-	-0-
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-	-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	96	1	386	2	N	-0-	-0-
03	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	363	1	1256	2	N	-0-	-0-
*04	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	390	1	1168	2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: 10		RRCID -> 024237		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 2577 - 4975		
11	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-		-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-		-0-
02	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		-0-
*04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-		-0-

URBANCZYK, B.		WELL #: G 1		RRCID -> 024240		COMPL. DATE 12/10/1932		TOTAL DEPTH 2690		PERF. N/A		
11	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-
12	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
URBANCZYK, B.		WELL #: L 2		RRCID -> 024241		COMPL. DATE 09/17/1940		TOTAL DEPTH 2737 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
12	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
03	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-			-0-
*04	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: L 2		RRCID -> 024242		COMPL. DATE 06/20/1946		TOTAL DEPTH 2748 PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBANCZYK, J. H.		WELL #: 1 T		RRCID -> 024243		COMPL. DATE 07/00/1960		TOTAL DEPTH 2702 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANIMAN		WELL #: E 1		RRCID -> 024244		COMPL. DATE 03/27/1962		TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A				
11	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-			-0-
03	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2	N	-0-			-0-
*04	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-

JOHNSON WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 024245		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	382	1	1186	2	N	-0-	-0-
12	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	385	1	1074	2	N	-0-	-0-
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	338	1	846	2	N	-0-	-0-
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	208	1	545	2	N	-0-	-0-
03	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	377	1	975	2	N	-0-	-0-
*04	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	377	1	1012	2	N	-0-	-0-

WILLIAMS		WELL #: T 1		RRCID -> 024246		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	235	1	1016	2	N	-0-	-0-
12	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	300	1	2130	2	N	-0-	-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	231	1	1723	2	N	-0-	-0-
02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	237	1	1654	2	N	-0-	-0-
03	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	310	1	1944	2	N	-0-	-0-
*04	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	300	1	2008	2	N	-0-	-0-

WITTER		WELL #: E 1		RRCID -> 024247		COMPL. DATE 10/16/1938		TOTAL DEPTH 2770 PERF. N/A				
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-0-
12	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	277 X	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-	-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-	-0-
*04	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BOONE, ALVORA		WELL #:		1	RRCID ->	024248	COMPL. DATE	10/10/1957	TOTAL DEPTH	2952	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BROADWAY		WELL #:		1	RRCID ->	024249	COMPL. DATE	04/23/1960	TOTAL DEPTH	2855	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CRUMPACKER		WELL #:		1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A				
11	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	1575	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMMONS		WELL #:		1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A				
11	718 X	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIGGINS, LOYD		WELL #:		1	RRCID ->	024263	COMPL. DATE	09/21/1957	TOTAL DEPTH	2980	PERF. N/A				
11	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	964 X	964	-0-	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	-0-	1233	3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RIGGINS U-TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	024264	COMPL. DATE	12/16/1957	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURNETT		WELL #:		B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT		WELL #: L 1		RRCID -> 024273	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-		-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2		N	-0-		-0-
01	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2		N	-0-		-0-
02	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2		N	-0-		-0-
03	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-		-0-
*04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: M 2		RRCID -> 024274	COMPL. DATE 02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: O 1		RRCID -> 024275	COMPL. DATE 04/00/1936	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	N/A		
11	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N	-0-		-0-
12	341 X	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-		-0-
01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325 2		N	-0-		-0-
02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2		N	-0-		-0-
03	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-		-0-
*04	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: R 1		RRCID -> 024277	COMPL. DATE 09/18/1936	TOTAL DEPTH	2244	PERF.	N/A		
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275 2		N	-0-		-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-		-0-
01	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
*04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: R 2		RRCID -> 024278	COMPL. DATE 11/27/1936	TOTAL DEPTH	2595	PERF.	N/A		
11	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
12	37 X	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-		-0-
01	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: R 3		RRCID -> 024279	COMPL. DATE 10/20/1936	TOTAL DEPTH	2565	PERF.	N/A		
11	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666 2		N	-0-		-0-
12	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		-0-
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		-0-
03	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-		-0-
*04	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: R 5		RRCID -> 024280	COMPL. DATE 11/08/1936	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A		
11	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		-0-
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-		-0-
02	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-
03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2		N	-0-		-0-
*04	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BURNETT				WELL #: R 10	RRCID -> 024281	COMPL. DATE 09/18/1938	TOTAL DEPTH 2693	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	654 X	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
12	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-			-0-
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683 2	N	-0-			-0-
02	568 X	568	-0-	-0-	-0-	568 2	N	-0-			-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-
*04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: R 12	RRCID -> 024282	COMPL. DATE 04/18/1940	TOTAL DEPTH 2442	PERF. N/A			
11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235 2	N	-0-			-0-
12	889 X	889	-0-	-0-	-0-	889 2	N	-0-			-0-
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2	N	-0-			-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2	N	-0-			-0-
*04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2	N	-0-			-0-

CLARK				WELL #: 1	RRCID -> 024293	COMPL. DATE 12/12/1939	TOTAL DEPTH 2976	PERF. N/A			
11	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2	N	-0-			-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2	N	-0-			-0-
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2	N	-0-			-0-
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-			-0-
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2	N	-0-			-0-
*04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2	N	-0-			-0-

HODGES				WELL #: 1	RRCID -> 024302	COMPL. DATE 11/25/1938	TOTAL DEPTH 2945	PERF. N/A			
11	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2	N	-0-			-0-
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2	N	-0-			-0-
01	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-			-0-
02	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662 2	N	-0-			-0-
03	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2	N	-0-			-0-
*04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2	N	-0-			-0-

MADDEN				WELL #: 1	RRCID -> 024307	COMPL. DATE 11/27/1971	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2	N	-0-			-0-
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830 2	N	-0-			-0-
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-			-0-
02	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750 2	N	-0-			-0-
03	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			-0-
*04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869 2	N	-0-			-0-

POWERS				WELL #: 1	RRCID -> 024312	COMPL. DATE 09/16/1948	TOTAL DEPTH 2859	PERF. N/A			
11	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2	N	-0-			-0-
12	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765 2	N	-0-			-0-
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-			-0-
02	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-			-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833 2	N	-0-			-0-
*04	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-			-0-

VICARS				WELL #: 2	RRCID -> 024315	COMPL. DATE 09/07/1959	TOTAL DEPTH 2954	PERF. 2839 - 2954			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WELLS SMOOT WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1448 X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT WELL #: 2021 RRCID -> 024413 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 2979 PERF. 2525 - 2979

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRENT WELL #: 3067 RRCID -> 024414 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2410 - 5100

11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	270	1	571	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	483	-0-	-199	-0-	146	1	337	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	219	1	473	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	201	1	453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

NEILD D WELL #: 1020 RRCID -> 024415 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -A- WELL #: 1032 RRCID -> 024416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2240 - 4952

11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	180	1	1577	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	177	1	1541	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	159	1	1403	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	145	1	1485	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	177	1	1561	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	134	1	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -A- WELL #: 2021 RRCID -> 024417 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2133 - 5280

11	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	870	1	3845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	878	1	4003	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	704	1	2985	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	585	1	2604	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	876	1	3341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	870	1	3390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SNEED 'B'				WELL #: 1003	RRCID ->	024420	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	3076	PERF. 1945	- 5380			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	3528	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	883	1	3741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	3919	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	3360	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	-0-	866	1	3615	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	858	1	3453	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 2005	RRCID ->	024421	COMPL. DATE	02/24/1939	TOTAL DEPTH	2668	PERF. 2216	- 2668			
11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	193 X	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 3006	RRCID ->	024422	COMPL. DATE	04/11/1939	TOTAL DEPTH	2755	PERF. 2216	- 2755			
11	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	-0-	579	1	1501	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 4001	RRCID ->	024423	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	2919	PERF. 2110	- 5000			
11	949 X	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	789 X	789	-0-	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	1296	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 5004	RRCID ->	024424	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2949	PERF. 2210	- 5037			
11	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1567	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	-0-	332	1	997	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	389	1	1109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	1169	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 6001	RRCID ->	024425	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	2797	PERF. 2145	- 5100			
11	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	1208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SNEED -B-				WELL #: 7004	RRCID ->	024426	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	2812	PERF. 2400	- 4705			
11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	1	4383	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -B-		WELL #: 8061		RRCID -> 024427		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2215 - 5000				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #: 1000		RRCID -> 024428		COMPL. DATE 11/24/1936		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2065 - 5680				
11	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	1	N	-0-	-0-	-0-	
12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-	-0-	-0-	
01	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-	-0-	-0-	
02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	1	N	-0-	-0-	-0-	
03	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1	N	-0-	-0-	-0-	
*04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	1	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #: 2050		RRCID -> 024429		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 2805 PERF. 2275 - 4636				
11	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #: 5040		RRCID -> 024432		COMPL. DATE 01/17/1998		TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2153 - 5246				
11	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	270	1	1528 2	N	-0-	-0-	
12	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	274	1	1484 2	N	-0-	-0-	
01	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	267	1	1458 2	N	-0-	-0-	
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	223	1	1218 2	N	-0-	-0-	
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	277	1	1312 2	N	-0-	-0-	
*04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	270	1	1150 2	N	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #: 6048		RRCID -> 024433		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2045 - 4525				
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	340	1	779 2	N	-0-	-0-	
12	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	393	1	790 2	N	-0-	-0-	
01	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	393	1	785 2	N	-0-	-0-	
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	249	1	716 2	N	-0-	-0-	
03	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	390	1	851 2	N	-0-	-0-	
*04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	390	1	532 2	N	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #: 7007		RRCID -> 024434		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 2927 PERF. 2475 - 2927				
11	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	388	1	6622 2	N	-0-	-0-	
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	361	1	3259 2	N	-0-	-0-	
01	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	364	1	1898 2	N	-0-	-0-	
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	364	1	1792 2	N	-0-	-0-	
03	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	403	1	2089 2	N	-0-	-0-	
*04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	390	1	2005 2	N	-0-	-0-	

SNEED -C-		WELL #: 8041		RRCID -> 024435		COMPL. DATE 01/25/1998		TOTAL DEPTH 3129 PERF. 2238 - 5114				
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	257	1	861 2	N	-0-	-0-	
12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	179	1	533 2	N	-0-	-0-	
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-	
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-	-0-	
03	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	130	1	932 2	N	-0-	-0-	
*04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SNEED -C-		WELL #:		1129	RRCID ->	024438	COMPL. DATE	12/19/1937	TOTAL DEPTH	3008	PERF.	2438 - 3008				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	923 X	923	-0-	-0-	-0-	388	1	535	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	913 X	913	-0-	-0-	-0-	381	1	532	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	915 X	915	-0-	-0-	-0-	403	1	512	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	824 X	824	-0-	-0-	-0-	364	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	403	1	492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	857 X	857	-0-	-0-	-0-	390	1	467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

SNEED G		WELL #:		1023	RRCID ->	024439	COMPL. DATE	07/17/1958	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		1001	RRCID ->	024440	COMPL. DATE	00/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	870	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	899	1	305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	798	1	240	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	406	1	153	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	978 X	978	-0-	-0-	-0-	783	1	195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		2007	RRCID ->	024441	COMPL. DATE	03/06/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		S 3F	RRCID ->	024442	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEYMOUTH MS		WELL #:		4005	RRCID ->	024443	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEYMOUTH -MS-		WELL #:		G 11D	RRCID ->	024444	COMPL. DATE	12/22/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	721 X	721	-0-	-0-	-0-	228	1	493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	467 X	467	-0-	-0-	-0-	128	1	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	658 X	658	-0-	-0-	-0-	232	1	426	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	718 X	718	-0-	-0-	-0-	230	1	488	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
DOLLY		WELL #: 1		RRCID -> 024448		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2685		PERF. 2450 - 2685		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MERRITT		WELL #: 1012		RRCID -> 024450		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 3272		PERF. 2501 - 4517				
11	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1139	2	35	9	N	32	31	1	5
12	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1104	2	40	9	N	36	34	1	7
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	918	2	48	9	N	44	43	1	8
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	N	33	37	1	4
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	770	2	29	9	N	26	29	1	1
*04	808 X	808	-0-	-0-	-0-	787	2	21	9	N	19	18	1	2

BLASDEL		WELL #: A 1		RRCID -> 024459		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 024460		COMPL. DATE 02/02/1934		TOTAL DEPTH 2570		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #: 2		RRCID -> 024461		COMPL. DATE 08/08/1926		TOTAL DEPTH 3205		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #: H 1		RRCID -> 024465		COMPL. DATE 04/11/1973		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNETT		WELL #: J 1		RRCID -> 024466		COMPL. DATE 09/00/1927		TOTAL DEPTH 2290		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DUNAWAY				WELL #: 1	RRCID -> 024472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	833 2	37 9	N	34	28 1		16
12	452 X	452	-0-	-0-	-0-	419 2	33 9	N	30	42 1		4
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	19 1		9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53	32 1		30
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	628 2	61 9	N	55	80 1		3
*04	712 X	712	-0-	-0-	-0-	658 2	54 9	N	49	46 1		6

DUNAWAY				WELL #: 2	RRCID -> 024473	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2022												

JOHNSON				WELL #: C 1	RRCID -> 024476	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*05	14B2 EXT	747	-0-	747	799	730 2	17 9	N	15	11 1		4
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	799			N	-0-	4 1		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	799			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	799			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	799			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	799			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	21	-0-	21	820	21 2		N	-0-			-0-
*12	1095 X	275	-0-	-820	-0-	263 2	12 9	N	11	6 1		5
*01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	339 2	24 9	N	22	22 1		5
*02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	222 2	14 9	N	13	16 1		2
*03	282 X	282	-0-	-0-	-0-	269 2	13 9	N	12	10 1		4
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			4

JOHNSON				WELL #: D 1	RRCID -> 024477	COMPL. DATE 04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLING MS				WELL #: 1022	RRCID -> 024480	COMPL. DATE 11/20/1957	TOTAL DEPTH	2805	PERF.	N/A		
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
12	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
01	322 X	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-			-0-

POLING MS -B-				WELL #: B 2	RRCID -> 024481	COMPL. DATE 10/01/1997	TOTAL DEPTH	5055	PERF.	2350 -	2895	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BENNETT				WELL #: 1020	RRCID -> 024484	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 2941	PERF. 2235	- 4600					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	390	1	607	2	N	-0-			-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	403	1	603	2	N	-0-			-0-
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	403	1	412	2	N	-0-			-0-
02	696 X	696	-0-	-0-	-0-	364	1	332	2	N	-0-			-0-
03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	403	1	497	2	N	-0-			-0-
*04	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	390	1	692	2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: 1091	RRCID -> 024486	COMPL. DATE 08/22/1969	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	900	1	496	2	N	-0-			-0-
12	738 X	738	-0-	-0-	-0-	481	1	257	2	N	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	126 X	126	-0-	-0-	-0-	73	1	53	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOST				WELL #: 1009	RRCID -> 024488	COMPL. DATE 04/17/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
11	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			-0-
12	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
01	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOST				WELL #: 1014	RRCID -> 024489	COMPL. DATE 09/20/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN				WELL #: 1064	RRCID -> 024493	COMPL. DATE 03/18/2012	TOTAL DEPTH 3141	PERF. 2265	- 5150					
11	614 X	614	-0-	-0-	-0-	162	1	452	2	N	-0-			-0-
12	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	313	1	1023	2	N	-0-			-0-
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	308	1	877	2	N	-0-			-0-
02	969 X	969	-0-	-0-	-0-	257	1	712	2	N	-0-			-0-
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	326	1	934	2	N	-0-			-0-
*04	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	291	1	796	2	N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1051	RRCID -> 024495	COMPL. DATE 02/13/1931	TOTAL DEPTH 2503	PERF. N/A						
11	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			-0-
03	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
*04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-			-0-

BURNETT, ESTATE				WELL #: 1077	RRCID -> 024497	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH 5041	PERF. 2520	- 4852					
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			-0-
12	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-			-0-
01	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-			-0-
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-			-0-
03	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-			-0-
*04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BURNETT, ESTATE WELL #: 1081 RRCID -> 024499 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 2295 - 2708												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2		N	-0-	-0-
12		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2		N	-0-	-0-
01		4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2		N	-0-	-0-
02		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2		N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1084 RRCID -> 024500 COMPL. DATE 11/26/1930 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
11		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	-0-
12		1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		N	-0-	-0-
01		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-	-0-
02		1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-	-0-
03		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2		N	-0-	-0-
*04		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2		N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1086 RRCID -> 024501 COMPL. DATE 04/08/1931 TOTAL DEPTH 2335 PERF. N/A												
11		1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	-0-
01		872 X	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-	-0-
02		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-	-0-
03		221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-	-0-
*04		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1097 RRCID -> 024502 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2574 - 4572												
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2		N	-0-	-0-
12		5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2		N	-0-	-0-
01		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2		N	-0-	-0-
02		413 X	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-	-0-
03		729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-	-0-
*04		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2		N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1099 RRCID -> 024503 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 2513 - 4807												
11		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2		N	-0-	-0-
12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2		N	-0-	-0-
01		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-	-0-
02		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-	-0-
03		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-	-0-
*04		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2		N	-0-	-0-

BURNETT, ESTATE WELL #: 1108 RRCID -> 024504 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1980 - 2942												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HANNEMAN WELL #: 1100 RRCID -> 024506 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 3381 PERF. 2625 - 5295												
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	600	1	132	2	N	-0-
12		930 N	724	-0-	-206	-0-	610	1	114	2	N	-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	580	1	205	2	N	-0-
02		672 N	490	-0-	-182	-0-	480	1	10	2	N	-0-
03		713 N	623	-0-	-90	-0-	611	1	12	2	N	-0-
04		750 N	670	-0-	-80	-0-	600	1	70	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JESTER		WELL #: 1018		RRCID -> 024507		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 5143 PERF. 2520 - 3354			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	870	1	1101	2	N	-0-
12	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	893	1	1129	2	N	-0-
01	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	807	1	1028	2	N	-0-
02	699 X	699	-0-	-0-	-0-	268	1	431	2	N	-0-
03	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	899	1	1288	2	N	-0-
*04	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	870	1	1148	2	N	-0-

KILGORE A		WELL #: 1008		RRCID -> 024508		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2635 - 5690			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
12	248 N	51	-0-	-197	-0-	51	2		N	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-

KILGORE B		WELL #: 1010		RRCID -> 024509		COMPL. DATE 03/26/1947		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3057 - 3540			
11	240 N	19	-0-	-221	-0-	19	2		N	-0-	-0-
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2		N	-0-	-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-	-0-
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: 1016		RRCID -> 024510		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2910 - 5124			
11	2250 N	1941	-0-	-309	-0-	1941	2		N	-0-	-0-
12	2449 N	2042	-0-	-407	-0-	2042	2		N	-0-	-0-
01	1953 N	1542	-0-	-411	-0-	1542	2		N	-0-	-0-
02	1820 N	1080	-0-	-740	-0-	1080	2		N	-0-	-0-
03	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	1769	2		N	-0-	-0-
*04	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2		N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: 1056		RRCID -> 024513		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 3511 PERF. 2685 - 5299			
11	1200 N	877	-0-	-323	-0-	877	2		N	-0-	-0-
12	961 N	882	-0-	-79	-0-	882	2		N	-0-	-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-	-0-
02	812 N	474	-0-	-338	-0-	474	2		N	-0-	-0-
03	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2		N	-0-	-0-
04	900 N	815	-0-	-85	-0-	815	2		N	-0-	-0-

KILGORE		WELL #: 1057		RRCID -> 024514		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2698 - 4984			
11	2280 N	1812	-0-	-468	-0-	1812	2		N	-0-	-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-	-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2		N	-0-	-0-
02	1680 N	864	-0-	-816	-0-	864	2		N	-0-	-0-
03	2325 N	1925	-0-	-400	-0-	1925	2		N	-0-	-0-
04	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	1725	2		N	-0-	-0-

MASSEY		WELL #: 1015		RRCID -> 024515		COMPL. DATE 03/30/1997		TOTAL DEPTH 4855 PERF. 2902 - 3400			
11	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	384	1	1749	2	N	-0-
12	2294 N	2202	-0-	-92	-0-	403	1	1799	2	N	-0-
01	1922 N	1813	-0-	-109	-0-	390	1	1423	2	N	-0-
02	1988 N	924	-0-	-1064	-0-	213	1	711	2	N	-0-
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	403	1	1799	2	N	-0-
*04	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	390	1	1904	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		1038	RRCID ->	024517	COMPL. DATE	12/13/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		1085	RRCID ->	024518	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	27 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #:		1104	RRCID ->	024520	COMPL. DATE	10/27/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	768	1	1632	2	N	-0-			-0-
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	690	1	1459	2	N	-0-			-0-
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	802	1	1537	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1137	-0-	-347	-0-	474	1	663	2	N	-0-			-0-
03	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			-0-
04	1590 N	567	-0-	-1023	-0-	567	1			N	-0-			-0-

POLING		WELL #:		1024	RRCID ->	024523	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	2160 - 2768	
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
12	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-			-0-
01	880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-			-0-
02	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			-0-
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
*04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-

PURVIN		WELL #:		1069	RRCID ->	024524	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	3294	PERF.	2600 - 5443		
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			-0-
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			-0-
03	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
*04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

ROCKWELL		WELL #:		1102	RRCID ->	024525	COMPL. DATE	08/09/1966	TOTAL DEPTH	2408	PERF.	N/A		
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
02	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-

SANFORD A		WELL #:		1013	RRCID ->	024529	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	4662	PERF.	2315 - 2863		
11	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-			-0-
12	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
03	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
*04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SANFORD				WELL #: 1014	RRCID ->	024530	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	4639	PERF.	2192 - 2701			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	2		N	-0-				-0-
12	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-				-0-
01	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-				-0-
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
*04	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932	2		N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #: 2014	RRCID ->	024531	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	2767	PERF.	2214 - 2767			
11	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-				-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
01	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-				-0-
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	2		N	-0-				-0-
03	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-				-0-
*04	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-				-0-

SANFORD				WELL #: 1016	RRCID ->	024532	COMPL. DATE	12/31/1937	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	N/A			
11	394 X	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-				-0-
12	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-				-0-
01	482 X	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				-0-
02	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
*03	462 X	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-				-0-
*04	33507 X	33507	-0-	-0-	-0-	-0-	33507	2		N	-0-				-0-

SNEED				WELL #: 1003	RRCID ->	024533	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2128 - 4866			
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1322	2	N	-0-			-0-
12	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1385	2	N	-0-			-0-
01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	2670	2	N	-0-			-0-
03	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1	2807	2	N	-0-			-0-
*04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-	792	1	2871	2	N	-0-			-0-

SNEED E				WELL #: 1006	RRCID ->	024534	COMPL. DATE	10/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	868	2	N	-0-			-0-
12	501 X	501	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	369	2	N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	724	2	N	-0-			-0-
02	665 X	665	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	527	2	N	-0-			-0-
03	727 X	727	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	589	2	N	-0-			-0-
*04	792 X	792	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	617	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1024	RRCID ->	024539	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2400 - 4384			
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1506	2	N	-0-			-0-
12	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	393	1	1397	2	N	-0-			-0-
01	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1250	2	N	-0-			-0-
02	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1323	2	N	-0-			-0-
*04	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1319	2	N	-0-			-0-

SNEED				WELL #: 1025	RRCID ->	024540	COMPL. DATE	07/17/1997	TOTAL DEPTH	3049	PERF.	2360 - 4900			
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1604	2	N	-0-			-0-
12	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1599	2	N	-0-			-0-
01	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1586	2	N	-0-			-0-
02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1449	2	N	-0-			-0-
03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1579	2	N	-0-			-0-
*04	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1511	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED		WELL #: 1026		RRCID -> 024541		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2328 - 4755			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
11	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	390	1	1731	2	N	-0-
12	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	393	1	1725	2	N	-0-
01	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	403	1	1539	2	N	-0-
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	278	1	1153	2	N	-0-
03	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	403	1	1596	2	N	-0-
*04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	390	1	1348	2	N	-0-

SNEED		WELL #: 1027		RRCID -> 024542		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2465 - 5018			
11	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	387	1	1631	2	N	-0-
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	384	1	1599	2	N	-0-
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	358	1	1832	2	N	-0-
02	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	348	1	1322	2	N	-0-
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	403	1	1558	2	N	-0-
*04	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	384	1	1520	2	N	-0-

SNEED F		WELL #: 1037		RRCID -> 024545		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 3203 PERF. 2324 - 5017			
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2		N	-0-	-0-
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-	-0-
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2		N	-0-	-0-
02	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2		N	-0-	-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2		N	-0-	-0-
*04	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1044		RRCID -> 024547		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 2322 - 5358			
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	870	1	3381	2	N	-0-
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	899	1	3471	2	N	-0-
01	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	853	1	3413	2	N	-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	800	1	3023	2	N	-0-
03	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	899	1	3564	2	N	-0-
*04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	870	1	3527	2	N	-0-

SNEED F		WELL #: 1050		RRCID -> 024550		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2191 - 4838			
11	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2		N	-0-	-0-
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2		N	-0-	-0-
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2		N	-0-	-0-
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2		N	-0-	-0-
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2		N	-0-	-0-
*04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2		N	-0-	-0-

STATE		WELL #: 3007C		RRCID -> 024552		COMPL. DATE 05/03/1973		TOTAL DEPTH 2295 PERF. N/A			
11	1050 N	966	-0-	-84	-0-	966	2		N	-0-	-0-
12	1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	2		N	-0-	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-	-0-
02	896 N	749	-0-	-147	-0-	749	2		N	-0-	-0-
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-	-0-

THOMPSON A		WELL #: 1027		RRCID -> 024559		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-	-0-
12	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-	-0-
01	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-	-0-
*04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
THOMPSON		WELL #:		1063	RRCID ->	024560	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	3371	PERF.	2403 - 5270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	178	1	1468	2	N	-0-		-0-
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	214	1	1718	2	N	-0-		-0-
01	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	159	1	1410	2	N	-0-		-0-
02	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	163	1	1317	2	N	-0-		-0-
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	N	-0-		-0-
*04	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	195	1	1608	2	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #:		1005	RRCID ->	024561	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2877	PERF.	1945 - 5000	
11	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	379	1	1694	2	N	-0-		-0-
12	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	393	1	1685	2	N	-0-		-0-
01	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	403	1	1752	2	N	-0-		-0-
02	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	364	1	1666	2	N	-0-		-0-
03	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	403	1	1882	2	N	-0-		-0-
*04	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	390	1	1793	2	N	-0-		-0-

WALKER -A-		WELL #:		1006	RRCID ->	024562	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2095 - 4893	
11	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	378	1	842	2	N	-0-		-0-
12	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	395	1	923	2	N	-0-		-0-
01	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	403	1	898	2	N	-0-		-0-
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	364	1	892	2	N	-0-		-0-
03	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	403	1	852	2	N	-0-		-0-
*04	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	390	1	877	2	N	-0-		-0-

ZOFNESS		WELL #:		2055	RRCID ->	024564	COMPL. DATE	08/23/1971	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	N/A	
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	870	1	2225	2	N	-0-		-0-
12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	899	1	2283	2	N	-0-		-0-
01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	841	1	1980	2	N	-0-		-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	812	1	1855	2	N	-0-		-0-
03	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	899	1	2229	2	N	-0-		-0-
*04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	870	1	2087	2	N	-0-		-0-

FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCADAMS, WILLARD		WELL #:		1	RRCID ->	024573	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		-0-
12	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		-0-
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-		-0-
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-		-0-
03	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-		-0-
*04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-		-0-

MICKEY, POOL		WELL #:		1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WALL, JIM													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024580 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURNETT													
WELL #: 5 RRCID -> 024633 COMPL. DATE 06/02/1926 TOTAL DEPTH 3060 PERF. N/A													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BREYFOGLE													
WELL #: 1 RRCID -> 024653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3597 PERF. 2839 - 3076													
11		5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	-0-	5406	2				-0-
12		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	-0-	4592	2				-0-
01		4061 X	3560	-0-	-501	-0-	-0-	87	1	3473	2		-0-
02		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	3685	2		-0-
03		4061 X	3774	-0-	-287	-0-	-0-	3774	2				-0-
04		3930 X	3601	-0-	-329	-0-	-0-	3601	2				-0-

ADA													
WELL #: 1H RRCID -> 024707 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2544 - 4625													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					-0-
02		713 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	601	2		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ADA MAY													
WELL #: 2 RRCID -> 024708 COMPL. DATE 09/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2				-0-
12		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2				-0-
01		1364 N	851	-0-	-513	-0-	-0-	851	2				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-					-0-
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-	-0-					-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-	-0-					-0-

ADDIE													
WELL #: 1 RRCID -> 024709 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2548 PERF. N/A													
11		318 X	318	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2				-0-
12		493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2				-0-
01		464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2				-0-
02		465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2				-0-
03		508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2				-0-
*04		499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	2				-0-

ALBERT													
WELL #: 1 RRCID -> 024710 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1415	2				-0-
12		1457 N	1365	-0-	-92	-0-	-0-	1365	2				-0-
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2				-0-
02		1316 N	1144	-0-	-172	-0-	-0-	1144	2				-0-
03		1364 N	1236	-0-	-128	-0-	-0-	1236	2				-0-
04		1230 N	584	-0-	-646	-0-	-0-	584	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
ALDA		WELL #: 1		RRCID -> 024711		COMPL. DATE 09/19/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALTHOUSE		WELL #: 1		RRCID -> 024712		COMPL. DATE 10/31/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AMES		WELL #: 1		RRCID -> 024713		COMPL. DATE 11/14/1998		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3427 - 3590		
11	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490 2	N	-0-		-0-
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2	N	-0-		-0-
01	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	N	-0-		-0-
02	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2	N	-0-		-0-
03	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
*04	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2	N	-0-		-0-

ANDIS		WELL #: 1		RRCID -> 024714		COMPL. DATE 04/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2	N	-0-		-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-		-0-
02	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-		-0-
03	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2	N	-0-		-0-
*04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-

ANNAWAG		WELL #: 1		RRCID -> 024716		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2937 PERF. N/A		
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2	N	-0-		-0-
12	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2	N	-0-		-0-
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2	N	-0-		-0-
03	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
*04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2	N	-0-		-0-

ARMELLA		WELL #: 1		RRCID -> 024719		COMPL. DATE 01/13/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-		-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		-0-
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-		-0-
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
03	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
*04	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333 2	N	-0-		-0-

ARMI		WELL #: 1		RRCID -> 024720		COMPL. DATE 10/01/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-		N	-0-		-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812 2	N	-0-		-0-
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 2	N	-0-		-0-
03	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1548	-0-	-192	-0-	1548 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	024721	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
12	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-				-0-
01	262 X	262	-0-	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-				-0-
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-				-0-
*04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-				-0-

BALFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	024723	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
01	1178 N	1039	-0-	-139	-0-	-0-	1039	2		N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALFOUR				WELL #:	2	RRCID ->	024725	COMPL. DATE	05/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BALFOUR				WELL #:	3	RRCID ->	024726	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-				-0-
*06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-				-0-
*07	327 X	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-				-0-
*08	503 X	503	-0-	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-				-0-
*09	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-				-0-
10	479 X	479	-0-	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-				-0-
11	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-				-0-
12	414 X	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				-0-
01	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-				-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-				-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-				-0-
*04	411 X	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-

BALFOUR				WELL #:	6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
*05	582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-				-0-
*06	541 X	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-				-0-
*07	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				-0-
*08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-				-0-
*09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-				-0-
10	603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-				-0-
12	521 X	521	-0-	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-				-0-
01	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-				-0-
02	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
03	571 X	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-
*04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	-0-	535	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BASS				WELL #:	1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-				-0-
12	1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-				-0-
01	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-				-0-
02	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-				-0-
03	923 X	923	-0-	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-				-0-
*04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-				-0-

BAYSHORE				WELL #:	1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1		N	-0-				-0-
12	61 X	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-				-0-
01	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	74	2	N	-0-			-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*04	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-

BEN				WELL #:	1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1638	2		N	-0-				-0-
12	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-				-0-
01	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-				-0-
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-				-0-
03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-				-0-
*04	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-				-0-

BENEDICT				WELL #:	A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-				-0-
12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-				-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-				-0-
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-				-0-
03	725 X	725	-0-	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-				-0-
*04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-				-0-

BERAW				WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	530 X	530	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-				-0-
12	578 X	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-				-0-
01	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-
02	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-				-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-
*04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-

BIFFLE				WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-				-0-
12	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-				-0-
01	176 X	176	-0-	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-				-0-
02	553 X	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-				-0-
03	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-				-0-
*04	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-				-0-

BIVINS, F. F.				WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	234	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
02	196 N	-0-	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BLANCH		WELL #:		1	RRCID ->	024747	COMPL. DATE	10/31/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	29 X	29	-0-	-0-	-0-		29	2				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*04	151 X	151	-0-	-0-	-0-		151	2				-0-

BOONE		WELL #:		1	RRCID ->	024750	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2				-0-
12	988 X	988	-0-	-0-	-0-							-0-
01	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-		1058	2				-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-		797	2				-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-		958	2				-0-
*04	941 X	941	-0-	-0-	-0-		941	2				-0-

BOX		WELL #:		1	RRCID ->	024751	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAY		WELL #:		1	RRCID ->	024755	COMPL. DATE	11/14/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	461 N	461	-0-	-0-	-0-		461	2				-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-		565	2				-0-
01	651 N	651	-0-	-0-	-0-		651	2				-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-		605	2				-0-
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-		653	2				-0-
04	600 N	534	-0-	-66	-0-		534	2				-0-

BRITTEN		WELL #:		1	RRCID ->	024758	COMPL. DATE	09/22/1952	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	N/A
11	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-		1472	2				-0-
12	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-		1469	2				-0-
01	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-		1449	2				-0-
02	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-		1216	2				-0-
03	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-		1412	2				-0-
*04	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-		1372	2				-0-

BURCH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	024760	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-		1006	2				-0-
12	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-		1028	2				-0-
01	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		1010	2				-0-
02	795 X	795	-0-	-0-	-0-		795	2				-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		1029	2				-0-
*04	979 X	979	-0-	-0-	-0-		979	2				-0-

BURGER		WELL #:		A 1	RRCID ->	024761	COMPL. DATE	06/13/1967	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	N/A
11	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-		1169	2				-0-
12	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-		1306	2				-0-
01	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-		1473	2				-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-		1208	2				-0-
03	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-		1263	2				-0-
*04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-		1236	2				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURGER		WELL #:		B 1	RRCID ->	024762	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	3298	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-	-0-	
12	801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-	-0-	
01	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-	-0-	
02	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-	-0-	
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-	-0-	
*04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-	-0-	

BURL		WELL #:		1	RRCID ->	024763	COMPL. DATE	11/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	-0-	
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-	-0-	
02	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-	-0-	
03	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-	
*04	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-	-0-	

BURRIS		WELL #:		1	RRCID ->	024764	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A	
11	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	223	1	1510	2	N	-0-	
12	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	223	1	1478	2	N	-0-	
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-	-0-	
02	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-	-0-	
03	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	246	1	2142	2	N	-0-	
*04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	231	1	1576	2	N	-0-	

BYRD		WELL #:		3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-	-0-	
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2		N	-0-	-0-	
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-	-0-	
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	-0-	
03	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2		N	-0-	-0-	
*04	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-	-0-	

BYRD		WELL #:		4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CAR		WELL #:		1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-	-0-	
12	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-	-0-	
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-	-0-	
02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	-0-	
03	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2		N	-0-	-0-	
*04	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2		N	-0-	-0-	

CARHART		WELL #:		1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-	-0-	
12	1234 X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	-0-	
01	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-	-0-	
02	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-	-0-	
03	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-	-0-	
*04	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
CARN		WELL #: 2		RRCID -> 024774		COMPL. DATE 06/15/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024775		COMPL. DATE 08/10/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2	N	-0-	-0-	-0-	

CAROL		WELL #: 1		RRCID -> 024776		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2	N	-0-	-0-	-0-	

CARROLL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 024777		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-	-0-	-0-	

CASSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024779		COMPL. DATE 10/06/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	576 X	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-	-0-	-0-	

CASTLEMAN A		WELL #: 1		RRCID -> 024780		COMPL. DATE 11/08/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1085 N	715	-0-	-370	-0-	715	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	

CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 024782		COMPL. DATE 03/23/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
*04	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CECIL		WELL #:		2	RRCID ->	024783	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
12	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
03	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*04	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-

CHAMP		WELL #:		1	RRCID ->	024784	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	144	1	726	2	N	-0-		-0-
12	280 X	280	-0-	-0-	-0-	74	1	206	2	N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

CHLOE		WELL #:		1	RRCID ->	024790	COMPL. DATE	11/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	664	1	1391	2	N	-0-		-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	703	1	1282	2	N	-0-		-0-
01	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	713	1	865	2	N	-0-		-0-
02	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	447	1	842	2	N	-0-		-0-
03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	700	1	1304	2	N	-0-		-0-
*04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	690	1	1082	2	N	-0-		-0-

CLARENCE		WELL #:		1H	RRCID ->	024791	COMPL. DATE	12/13/2004	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2631	- 4188	
11	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-		-0-	
12	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2		N	-0-		-0-	
01	1395 N	378	-0-	-1017	-0-	378	2		N	-0-		-0-	
02	1764 N	450	-0-	-1314	-0-	450	2		N	-0-		-0-	
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-		-0-	
*04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2		N	-0-		-0-	

CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	024793	COMPL. DATE	07/09/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		-0-	
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		-0-	
01	575 X	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-	
02	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-		-0-	
03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		-0-	
*04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-		-0-	

CLEMENTS		WELL #:		A 1	RRCID ->	024794	COMPL. DATE	03/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CLEVY		WELL #:		1W	RRCID ->	024795	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	3589	PERF. 3450	- 3483	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	199	168	1	36
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	410	411	1	35
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	355	283	1	107
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	387	350	1	144
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	338	481	1	1
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	252	156	1	97

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COFFEE												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-		-0-
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-		-0-
01		341 N	99	-0-	-242	-0-	99 2		N	-0-		-0-
02		476 N	52	-0-	-424	-0-	52 2		N	-0-		-0-
03		496 N	492	-0-	-4	-0-	492 2		N	-0-		-0-
*04		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		-0-

COLLINS												
WELL #: 1 RRCID -> 024798 COMPL. DATE 08/30/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
12		2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2		N	-0-		-0-
01		2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
02		1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-		-0-
03		2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-		-0-
*04		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		-0-

COLWELL												
WELL #: B 1 RRCID -> 024801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLWELL												
WELL #: C 1 RRCID -> 024802 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	377 1	275 2	N	-0-		-0-
12		518 X	518	-0-	-0-	-0-	280 1	238 2	N	-0-		-0-
01		491 X	491	-0-	-0-	-0-	104 1	387 2	N	-0-		-0-
02		538 X	538	-0-	-0-	-0-	143 1	395 2	N	-0-		-0-
03		992 X	992	-0-	-0-	-0-	247 1	745 2	N	-0-		-0-
*04		1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	371 1	669 2	N	-0-		-0-

COON												
WELL #: 8 RRCID -> 024804 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466												
11		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	300 1	1266 2	N	-0-		-0-
12		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	310 1	1440 2	N	-0-		-0-
01		840 X	840	-0-	-0-	-0-	110 1	730 2	N	-0-		-0-
02		1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	230 1	834 2	N	-0-		-0-
03		622 X	622	-0-	-0-	-0-	50 1	572 2	N	-0-		-0-
*04		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	300 1	1071 2	N	-0-		-0-

COVEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024805 COMPL. DATE 09/10/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		925 X	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		-0-
12		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-		-0-
01		906 X	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-		-0-
02		816 X	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		-0-
03		910 X	910	-0-	-0-	-0-	910 2		N	-0-		-0-
*04		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884 2		N	-0-		-0-

CRISP												
WELL #: 1 RRCID -> 024806 COMPL. DATE 06/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		N	-0-		-0-
12		237 X	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
01		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-		-0-
02		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		N	-0-		-0-
03		1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807 2		N	-0-		-0-
*04		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DAISY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3365 PERF. 2918 - 3365												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
11		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2			N	-0-	-0-
12		1178 N	381	-0-	-797	-0-	115 1	266 2		N	-0-	-0-
01		1612 N	841	-0-	-771	-0-	134 1	707 2		N	-0-	-0-
02		1092 N	782	-0-	-310	-0-	105 1	677 2		N	-0-	-0-
03		372 N	263	-0-	-109	-0-	114 1	149 2		N	-0-	-0-
*04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	99 1	1783 2		N	-0-	-0-

DELLA												
WELL #: 1 RRCID -> 024811 COMPL. DATE 05/18/1945 TOTAL DEPTH 3385 PERF. N/A												
11		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168 2			N	-0-	-0-
12		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 2			N	-0-	-0-
01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2830 2			N	-0-	-0-
02		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2			N	-0-	-0-
03		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190 2			N	-0-	-0-
*04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 2			N	-0-	-0-

DENA												
WELL #: 1 RRCID -> 024812 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DILLMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 024813 COMPL. DATE 02/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2			N	-0-	-0-
12		1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-	-0-
01		1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	-0-	-0-
02		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098 2			N	-0-	-0-
03		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			N	-0-	-0-
*04		1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178 2			N	-0-	-0-

DIZ												
WELL #: 1 RRCID -> 024814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2			N	-0-	-0-
12		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2			N	-0-	-0-
01		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	2206 2			N	-0-	-0-
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			N	-0-	-0-
03		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 2			N	-0-	-0-
*04		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-	-0-

DONALDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 024815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	27 1	143 2		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DOOLEY												
WELL #: 1 RRCID -> 024816 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		2340 N	1451	-0-	-889	-0-	1451 2			Y	-0-	-0-
12		2387 N	1809	-0-	-578	-0-	1809 2			Y	-0-	-0-
01		2387 N	1895	-0-	-492	-0-	1895 2			Y	-0-	-0-
02		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2			Y	-0-	-0-
03		3100 N	3262	-0-	162	162	3262 2			Y	-0-	-0-
*04		3000 N	3027	-0-	27	189	3027 2			Y	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DOROTHY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 024817 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2			N	-0-	-0-
12		929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2			N	-0-	-0-
01		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			N	-0-	-0-
02		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-	-0-
03		936 X	936	-0-	-0-	-0-	936 2			N	-0-	-0-
*04		849 X	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-	-0-

DOSS												
WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826												
11		681 X	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-	-0-
12		689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2			N	-0-	-0-
01		714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-	-0-
02		642 X	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-	-0-
03		690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2			N	-0-	-0-
*04		668 X	668	-0-	-0-	-0-	668 2			N	-0-	-0-

DOTTIE												
WELL #: 1 RRCID -> 024819 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		748 X	748	-0-	-0-	-0-	748 2			N	-0-	-0-
12		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2			N	-0-	-0-
01		1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-	-0-
02		998 X	998	-0-	-0-	-0-	998 2			N	-0-	-0-
03		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451 2			N	-0-	-0-
*04		858 X	858	-0-	-0-	-0-	858 2			N	-0-	-0-

DRIB												
WELL #: 1 RRCID -> 024820 COMPL. DATE 02/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		367 X	367	-0-	-0-	-0-	210 1	157 2		N	-0-	-0-
12		347 X	347	-0-	-0-	-0-	217 1	130 2		N	-0-	-0-
01		262 X	262	-0-	-0-	-0-	105 1	157 2		N	-0-	-0-
02		321 X	321	-0-	-0-	-0-	196 1	125 2		N	-0-	-0-
03		285 X	285	-0-	-0-	-0-	217 1	68 2		N	-0-	-0-
*04		229 X	229	-0-	-0-	-0-	210 1	19 2		N	-0-	-0-

DRURY												
WELL #: 2 RRCID -> 024821 COMPL. DATE 06/10/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

DUDLEY												
WELL #: A 1 RRCID -> 024823 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
*05		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2			N	-0-	-0-
*06		1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037 2			N	-0-	-0-
*07		834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2			N	-0-	-0-
*08		1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2			N	-0-	-0-
*09		1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2			N	-0-	-0-
10		1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-	-0-
11		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2			N	-0-	-0-
12		975 X	975	-0-	-0-	-0-	975 2			N	-0-	-0-
01		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-	-0-
02		638 X	638	-0-	-0-	-0-	638 2			N	-0-	-0-
03		1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2			N	-0-	-0-
*04		933 X	933	-0-	-0-	-0-	933 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DUDLEY												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: B 1 RRCID -> 024824 COMPL. DATE 11/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
*05	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-	-0-
*06	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-	-0-
*07	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-	-0-
*08	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-	-0-
*09	798 X	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	-0-
10	788 X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-	-0-
11	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-	-0-
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	-0-
01	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-	-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-
03	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-	-0-
*04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-	-0-

DUDLEY												
WELL #: C 1 RRCID -> 024825 COMPL. DATE 04/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	650 X	650	-0-	-0-	-0-	49	1	601	2	N	-0-	-0-
12	232 X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-	-0-
01	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-	-0-
02	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-	-0-
03	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	-0-
*04	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	36	1	1317	2	N	-0-	-0-

DUDLEY												
WELL #: D 1 RRCID -> 024826 COMPL. DATE 04/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	N	-0-	-0-
12	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
01	332 X	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-	-0-

DUMAS												
WELL #: 1 RRCID -> 024828 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	273	1	2292	2	N	-0-	-0-
12	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	151	1	1296	2	N	-0-	-0-
01	324 X	324	-0-	-0-	-0-	40	1	284	2	N	-0-	-0-
02	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EAKIN												
WELL #: 1 RRCID -> 024830 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-	-0-
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-	-0-
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-	-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	-0-
03	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-	-0-
*04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-	-0-

ED												
WELL #: 1 RRCID -> 024832 COMPL. DATE 08/12/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-	-0-
12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-	-0-
01	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-	-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-	-0-
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-	-0-
*04	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-
12	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
*04	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2	N	-0-	-0-

ELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 024836		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 024837		COMPL. DATE 04/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EMIL		WELL #: 1		RRCID -> 024838		COMPL. DATE 11/08/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-	-0-
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-	-0-

ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 024841		COMPL. DATE 12/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ETHA		WELL #: 1		RRCID -> 024842		COMPL. DATE 05/18/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	-0-	-0-
12	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2	N	-0-	-0-
01	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2	N	-0-	-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2	N	-0-	-0-
03	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2	N	-0-	-0-
*04	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	N	-0-	-0-

ETHELYN		WELL #: 1		RRCID -> 024843		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2817 - 3239		
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2	N	-0-	-0-
12	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2	N	-0-	-0-
01	3162 X	2511	-0-	-651	-0-	61	1	N	2450	-0-
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	56	1	N	2840	-0-
03	3472 X	3021	-0-	-451	-0-	3021	2	N	-0-	-0-
04	3360 X	2959	-0-	-401	-0-	2959	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
EVELYN														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 024845 COMPL. DATE 05/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EZELE														
WELL #: 1 RRCID -> 024846 COMPL. DATE 01/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FAYE														
WELL #: 1 RRCID -> 024848 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
01	437 X	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
03	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2		N	-0-			-0-
*04	936 X	936	-0-	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-

FELIX														
WELL #: 1 RRCID -> 024849 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIELDS														
WELL #: 1 RRCID -> 024851 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2508 - 4692														
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-			-0-
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1457	2		N	-0-			-0-
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1198	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-

FIELDS														
WELL #: A 1 RRCID -> 024852 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-			-0-
12	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2		N	-0-			-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			-0-
03	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2		N	-0-			-0-
*04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2		N	-0-			-0-

FINCH														
WELL #: 1 RRCID -> 024853 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	198 X	198	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
01	519 X	519	-0-	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
02	246 X	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
03	392 X	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
*04	436 X	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FRIES				WELL #:	1	RRCID ->	024857	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-				-0-
12	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2		N	-0-				-0-
01	765 X	765	-0-	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-				-0-
02	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-				-0-
03	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-				-0-
*04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1529	2		N	-0-				-0-

FROMMA				WELL #:	1	RRCID ->	024858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-				-0-
12	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-				-0-
01	913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-				-0-
02	942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
03	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-				-0-
*04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1136	2		N	-0-				-0-

FURNEAUX				WELL #:	1	RRCID ->	024861	COMPL. DATE	11/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-				-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-				-0-
01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-				-0-
02	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-				-0-
03	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	-0-	1353	2		N	-0-				-0-
*04	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-				-0-

GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	024864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARSAN				WELL #:	A 1	RRCID ->	024868	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-				-0-
12	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2		N	-0-				-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674	2		N	-0-				-0-
02	344 X	344	-0-	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-				-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
*04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-

GARSAN				WELL #:	B 1	RRCID ->	024869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-				-0-
01	376 X	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-				-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-				-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
*04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-				-0-

GATSY				WELL #:	1	RRCID ->	024871	COMPL. DATE	01/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	941 X	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-				-0-
01	625 X	625	-0-	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
*04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 024873		COMPL. DATE 09/16/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-			-0-
12	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
01	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2	N	-0-			-0-
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2	N	-0-			-0-
03	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	-0-			-0-
*04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2	N	-0-			-0-

GLASSCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 024876		COMPL. DATE 10/22/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727	2	N	-0-			-0-
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-			-0-
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			-0-
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689	2	N	-0-			-0-
*04	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-

GOB		WELL #: 1		RRCID -> 024877		COMPL. DATE 06/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2	N	-0-			-0-
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2	N	-0-			-0-
01	1829 N	1467	-0-	-362	-0-	1467	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1449	-0-	-427	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
03	1922 N	1101	-0-	-821	-0-	1101	2	N	-0-			-0-
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2	N	-0-			-0-

GUNTER		WELL #: 1		RRCID -> 024884		COMPL. DATE 05/08/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
12	297 X	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-			-0-
03	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			-0-
*04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-			-0-

HAGGAMAN		WELL #: 1		RRCID -> 024886		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			N	-0-			-0-
12	2387 X	1972	-0-	-415	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
01	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	2119	2	N	-0-			-0-
02	2240 X	2053	-0-	-187	-0-	2053	2	N	-0-			-0-
03	2480 X	2452	-0-	-28	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
*04	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-			-0-

HAPP		WELL #: 1		RRCID -> 024889		COMPL. DATE 05/11/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-			-0-
02	223 X	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
*04	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-

HARB		WELL #: 1		RRCID -> 024890		COMPL. DATE 02/07/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	157	1	1090	2	N	-0-	-0-
12	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	2	N	-0-	-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
02	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			-0-
03	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			-0-
*04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
HARBERT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 024891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	143 1	991 2		N	-0-			-0-
12	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	149 1	1050 2		N	-0-			-0-
01	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-			-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2			N	-0-			-0-
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 2			N	-0-			-0-
*04	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2			N	-0-			-0-

HARNLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 024893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131 2			N	-0-			-0-
12	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-			-0-
01	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2			N	-0-			-0-
02	995 X	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-			-0-
03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2			N	-0-			-0-
*04	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2			N	-0-			-0-

HAZEL													
WELL #: 1 RRCID -> 024896 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEASTON													
WELL #: 1 RRCID -> 024897 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-			-0-
12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-			-0-
01	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-			-0-
02	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-			-0-
03	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2			N	-0-			-0-
*04	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425 2			N	-0-			-0-

HENDER													
WELL #: 1 RRCID -> 024899 COMPL. DATE 06/27/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-			-0-
12	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-			-0-
01	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2			N	-0-			-0-
02	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-			-0-
03	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2			N	-0-			-0-
*04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2			N	-0-			-0-

HENKEL													
WELL #: 1 RRCID -> 024900 COMPL. DATE 06/05/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	2220 N	2133	-0-	-87	-0-	2133 2			N	-0-			-0-
12	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	1980 2			N	-0-			-0-
01	1333 N	1043	-0-	-290	-0-	1043 2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1524	-0-	-464	-0-	1524 2			N	-0-			-0-
03	1984 N	1066	-0-	-918	-0-	1066 2			N	-0-			-0-
*04	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2			N	-0-			-0-

HIBBARD													
WELL #: 1 RRCID -> 024902 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HOME GAS				WELL #:	1	RRCID ->	024906	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	98	1	527	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUCKABY				WELL #:	2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HURWITZ				WELL #:	1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1049 X	1049	-0-	-0-	-0-	390	1	659	2	N	-0-			-0-
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	403	1	643	2	N	-0-			-0-
01	912 X	912	-0-	-0-	-0-	403	1	509	2	N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	39	1	149	2	N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUSTED				WELL #:	1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIA				WELL #:	1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGE				WELL #:	1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	601 X	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
12	585 X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
02	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-

INGERTON				WELL #:	A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218					
INGERTON		WELL #: A 2		RRCID -> 024920	COMPL. DATE 07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2			-0-
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*04	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318 2			-0-

INGERTON		WELL #: B 1		RRCID -> 024921	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23 2			-0-
12	49 X	49	-0-	-0-	-0-				-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101 2			-0-
02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2			-0-
03	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39 2			-0-
*04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2			-0-

INGERTON		WELL #: C 1		RRCID -> 024922	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2			-0-
12	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1277 2			-0-
01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	887 2			-0-
02	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2			-0-
03	841 X	841	-0-	-0-	-0-	841 2			-0-
*04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846 2			-0-

IRMA		WELL #: 1		RRCID -> 024924	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

JAMES, T. S.		WELL #: 4		RRCID -> 024926	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2			-0-
12	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 2			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2			-0-
*04	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2			-0-

JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 024929	COMPL. DATE 02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2			-0-
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2			-0-
01	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793 2			-0-
02	1708 N	876	-0-	-832	-0-	876 2			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			-0-
*04	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2			-0-

JAVEE		WELL #: 1		RRCID -> 024930	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
JEN WELL #: 1 RRCID -> 024932 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		750 N	589	-0-	-161	-0-	99 1	490 2		N	-0-	-0-
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	126 1	631 2		N	-0-	-0-
01		806 N	602	-0-	-204	-0-	602 2			N	-0-	-0-
02		560 N	350	-0-	-210	-0-	350 2			N	-0-	-0-
03		744 N	337	-0-	-407	-0-	74 1	263 2		N	-0-	-0-
04		570 N	158	-0-	-412	-0-	61 1	97 2		N	-0-	-0-

JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 024933 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	261 1	1302 2		N	-0-	-0-
12		1488 N	1480	-0-	-8	-0-	246 1	1234 2		N	-0-	-0-
01		1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174 2			N	-0-	-0-
02		1344 N	796	-0-	-548	-0-	796 2			N	-0-	-0-
03		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	298 1	1062 2		N	-0-	-0-
04		1140 N	769	-0-	-371	-0-	299 1	470 2		N	-0-	-0-

JESS WELL #: 1 RRCID -> 024934 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421 2			N	-0-	-0-
12		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			N	-0-	-0-
01		1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N	-0-	-0-
02		1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2			N	-0-	-0-
03		1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2			N	-0-	-0-
*04		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2			N	-0-	-0-

JOE WELL #: 1 RRCID -> 024936 COMPL. DATE 04/18/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHN WELL #: 1 RRCID -> 024937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		907 X	907	-0-	-0-	-0-	907 2			N	-0-	-0-
12		937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 2			N	-0-	-0-
01		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089 2			N	-0-	-0-
02		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-	-0-
03		876 X	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-	-0-
*04		777 X	777	-0-	-0-	-0-	777 2			N	-0-	-0-

JOHN -H- WELL #: 1 RRCID -> 024939 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-	-0-
02		986 N	986	-0-	-0-	-0-	155 1	831 2		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JOHNSON WELL #: E 1E RRCID -> 024940 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	-0-
12		338 X	338	-0-	-0-	-0-	338 2			N	-0-	-0-
01		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-	-0-
02		11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-	-0-
03		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-
*04		19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
JOHNSON		WELL #: G 1G		RRCID -> 024942		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2	N	-0-			-0-
01	457 X	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-			-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-			-0-
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-			-0-
*04	563 X	563	-0-	-0-	-0-	563	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: P 1P		RRCID -> 024947		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
01	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2	N	-0-			-0-
02	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-
03	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2	N	-0-			-0-
*04	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: U 1U		RRCID -> 024951		COMPL. DATE 05/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			-0-
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
02	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	2	N	-0-			-0-
03	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
*04	791 X	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: V 1V		RRCID -> 024952		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: L 1		RRCID -> 024955		COMPL. DATE 09/12/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: R 2		RRCID -> 024958		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-			-0-
12	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	2	N	-0-			-0-
01	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
02	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2	N	-0-			-0-
03	734 X	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			-0-
*04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: V 1		RRCID -> 024960		COMPL. DATE 03/26/1952		TOTAL DEPTH 2960 PERF. N/A				
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			-0-
01	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
02	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-
03	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
*04	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
JOHNSON		WELL #: W 1		RRCID -> 024961	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE
11	883 X	883	-0-	-0-	-0-	135 1	748 2	N	-0-			-0-
12	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	217 1	1025 2	N	-0-			-0-
01	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	191 1	848 2	N	-0-			-0-
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	165 1	689 2	N	-0-			-0-
03	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	207 1	870 2	N	-0-			-0-
*04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	196 1	800 2	N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: X 1		RRCID -> 024962	COMPL. DATE 12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-			-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-			-0-
03	709 X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			-0-
*04	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: B 1		RRCID -> 024970	COMPL. DATE 08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	N/A			
11	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			-0-
01	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
03	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
*04	775 X	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-

JONES		WELL #: E 1		RRCID -> 024971	COMPL. DATE 03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220 2		N	-0-			-0-
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407 2		N	-0-			-0-
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-			-0-
02	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-			-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-			-0-
*04	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1696		RRCID -> 024972	COMPL. DATE 09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES, C. R.		WELL #: 1699		RRCID -> 024973	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37 2		N	-0-			-0-
02	364 N	140	-0-	-224	-0-	140 2		N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			-0-

JOY		WELL #: 1		RRCID -> 024975	COMPL. DATE 05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	196 X	196	-0-	-0-	-0-	32 1	164 2	N	-0-			-0-
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	136 1	861 2	N	-0-			-0-
01	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-			-0-
03	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	228 1	1163 2	N	-0-			-0-
*04	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	220 1	1170 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KANE WELL #: 1 RRCID -> 024977 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*04	510 X	510	-0-	-0-	-0-	510	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 024978 COMPL. DATE 07/07/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
12	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			-0-
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
*04	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 024979 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
01	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
03	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*04	215 X	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 6 RRCID -> 024981 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	524 X	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
12	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-			-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-

KATHERINE WELL #: 8 RRCID -> 024982 COMPL. DATE 10/05/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
01	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
02	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2		N	-0-			-0-
03	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-			-0-
*04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-			-0-

KATZ WELL #: 1 RRCID -> 024983 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATZ WELL #: 2 RRCID -> 024984 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KELL		WELL #: 1		RRCID -> 024986		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2839 - 3167				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2	N	-0-		-0-	
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2	N	-0-		-0-	
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-		-0-	
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2	N	-0-		-0-	
03	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904	2	N	-0-		-0-	
*04	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-		-0-	

KELLY		WELL #: 1		RRCID -> 024987		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-	
12	863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-		-0-	
01	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-		-0-	
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2	N	-0-		-0-	
03	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-		-0-	
*04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2	N	-0-		-0-	

KEMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 024988		COMPL. DATE 10/20/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-		-0-	
12	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		-0-	
01	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2	N	-0-		-0-	
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-		-0-	
03	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	N	-0-		-0-	
*04	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	-0-		-0-	

KINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 024989		COMPL. DATE 02/14/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KIN		WELL #: 1		RRCID -> 024991		COMPL. DATE 09/04/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

KLATT		WELL #: 1		RRCID -> 024992		COMPL. DATE 09/10/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-		-0-	
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
01	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		-0-	
02	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-	
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		-0-	
*04	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-		-0-	

LAND		WELL #: 2		RRCID -> 024995		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	574 X	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-		-0-	
12	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-		-0-	
01	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-		-0-	
02	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		-0-	
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		-0-	
*04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LANGMACK WELL #: 1 RRCID -> 024996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2777 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			-0-
12	2697 X	2324	-0-	-373	-0-	2324 2		N	-0-			-0-
01	2821 X	2590	-0-	-231	-0-	2590 2		N	-0-			-0-
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2595 2		N	-0-			-0-
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 2		N	-0-			-0-
*04	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			-0-

LANTZ WELL #: 1 RRCID -> 024997 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
01	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
02	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
*04	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-

LATIN WELL #: 1 RRCID -> 024998 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
12	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 2		N	-0-			-0-
01	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			-0-
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3085 2		N	-0-			-0-
*04	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542 2		N	-0-			-0-

LAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 024999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	904 X	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-			-0-
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-			-0-
01	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962 2		N	-0-			-0-
02	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-
03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-			-0-
*04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-			-0-

LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 025000 COMPL. DATE 05/06/1945 TOTAL DEPTH 2958 PERF. N/A

11	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-			-0-
12	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
01	1417 X	1417	-0-	-0-	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
02	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		N	-0-			-0-
03	1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
*04	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-

LEDLOW WELL #: 1 RRCID -> 025001 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2		N	-0-			-0-
01	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-			-0-
04	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-

LEHMAN WELL #: 2 RRCID -> 025002 COMPL. DATE 01/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			-0-
01	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-			-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		N	-0-			-0-
03	412 X	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
*04	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-			-0-
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-			-0-
01	682 X	682	-0-	-0-	-0-	682	2	N	-0-			-0-
02	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
03	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			-0-
*04	656 X	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-			-0-

LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-			-0-
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2	N	-0-			-0-
03	1116 N	929	-0-	-187	-0-	929	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	873	-0-	-267	-0-	873	2	N	-0-			-0-

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-			-0-
12	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
01	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-			-0-
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
03	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
*04	432 X	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			-0-

LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
12	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
02	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-			-0-
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
*04	104 X	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-

LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A	
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-			-0-
12	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2	N	-0-			-0-
01	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2	N	-0-			-0-
02	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2	N	-0-			-0-
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-			-0-
*04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-			-0-

LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
12	409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			-0-
01	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2	N	-0-			-0-
02	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			-0-
03	403 X	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-
*04	481 X	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-

MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-			-0-
12	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2	N	-0-			-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-			-0-
02	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2	N	-0-			-0-
03	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			-0-
*04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
MAPES LACKEY													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 025019 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-	
12		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2		N	-0-		-0-	
01		1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-		-0-	
02		1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574 2		N	-0-		-0-	
03		1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2		N	-0-		-0-	
*04		1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-		-0-	

MASSEY													
WELL #: 1 RRCID -> 025025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		115 X	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-	
12		38 X	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-	
01		145 X	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		-0-	
02		76 X	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		-0-	
03		214 X	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-	
*04		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		-0-	

MATLOR													
WELL #: 1 RRCID -> 025026 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 2		N	-0-		-0-	
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-		-0-	
01		1209 N	1203	-0-	-6	-0-	1203 2		N	-0-		-0-	
02		1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1504 2		N	-0-		-0-	
03		1860 N	1252	-0-	-608	-0-	1252 2		N	-0-		-0-	
*04		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2		N	-0-		-0-	

MCADAMS													
WELL #: 1 RRCID -> 025028 COMPL. DATE 06/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		-0-	
12		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-	
01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		N	-0-		-0-	
02		1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2		N	-0-		-0-	
03		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 2		N	-0-		-0-	
*04		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-		-0-	

MCCRACKEN													
WELL #: 1 RRCID -> 025029 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2755 - 2910													
11		652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-		-0-	
12		669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-		-0-	
01		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 2		N	-0-		-0-	
02		581 X	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		-0-	
03		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-	
*04		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-		-0-	

MCDOWELL													
WELL #: 1 RRCID -> 025031 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-		-0-	
12		1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		N	-0-		-0-	
01		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-	
02		915 X	915	-0-	-0-	-0-	915 2		N	-0-		-0-	
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-		-0-	
*04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1345 2		N	-0-		-0-	

MCFARLIN													
WELL #: 1 RRCID -> 025032 COMPL. DATE 05/27/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MCKIN				WELL #: 1	RRCID -> 025034	COMPL. DATE 04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	779 X	779	-0-	-0-	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
12	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-				-0-
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-
02	523 X	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-				-0-
03	545 X	545	-0-	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-				-0-
*04	602 X	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-				-0-

MCKNIGHT				WELL #: 2	RRCID -> 025035	COMPL. DATE 07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	666 X	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-				-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2		N	-0-				-0-
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-				-0-
*04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-				-0-

MELVIN				WELL #: 1	RRCID -> 025041	COMPL. DATE 07/15/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-				-0-
12	527 N	100	-0-	-427	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-
01	589 N	223	-0-	-366	-0-	-0-	223	2		N	-0-				-0-
02	420 N	250	-0-	-170	-0-	-0-	250	2		N	-0-				-0-
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2		N	-0-				-0-
*04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-				-0-

NEED				WELL #: 1	RRCID -> 025050	COMPL. DATE 03/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	647 X	647	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	590	2	N	-0-			-0-
12	635 X	635	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	574	2	N	-0-			-0-
01	559 X	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-				-0-
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-				-0-
03	607 X	607	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-			-0-
*04	540 X	540	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	N	-0-			-0-

NEED				WELL #: 2	RRCID -> 025051	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1132	2	N	-0-			-0-
12	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1080	2	N	-0-			-0-
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1080	2		N	-0-				-0-
02	745 X	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-				-0-
03	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1127	2	N	-0-			-0-
*04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1004	2	N	-0-			-0-

NEED				WELL #: 3	RRCID -> 025052	COMPL. DATE 08/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	512 X	512	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	467	2	N	-0-			-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	N	-0-			-0-
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-				-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-				-0-
03	573 X	573	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-			-0-
*04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	490	2	N	-0-			-0-

NELL E				WELL #: 1	RRCID -> 025053	COMPL. DATE 11/20/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-				-0-
12	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-				-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		N	-0-				-0-
02	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-				-0-
03	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	-0-	4325	2		N	-0-				-0-
*04	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	-0-	6819	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
NOVA				WELL #:	1	RRCID ->	025056	COMPL. DATE	12/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	550 X	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-				-0-
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-				-0-
01	878 X	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-				-0-
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-				-0-
03	296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	2		N	-0-				-0-
*04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-				-0-

NUNLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025057	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-				-0-
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2		N	-0-				-0-
01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-				-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-				-0-
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-				-0-
*04	753 X	753	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-				-0-

OHERN				WELL #:	1	RRCID ->	025058	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2905 - 3198			
11	2250 X	1580	-0-	-670	-0-	-0-	1580	2		N	-0-				-0-
12	2325 X	526	-0-	-1799	-0-	-0-	159	1	367	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	678	-0-	-2546	-0-	-0-	108	1	570	2	N	-0-			-0-
02	2912 X	772	-0-	-2140	-0-	-0-	104	1	668	2	N	-0-			-0-
03	3224 X	286	-0-	-2938	-0-	-0-	124	1	162	2	N	-0-			-0-
*04	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	2355	2	N	-0-			-0-

ORDWAY				WELL #:	A 1	RRCID ->	025060	COMPL. DATE	03/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	48 X	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-				-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
01	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-
*04	52 X	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-				-0-

OSCHNER				WELL #:	1	RRCID ->	025064	COMPL. DATE	08/19/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	-0-	1042	2		N	-0-				-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	236	2	N	-0-			-0-
01	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	360	2	N	-0-			-0-
02	466 X	466	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	403	2	N	-0-			-0-
03	341 N	180	-0-	-161	-0-	-0-	78	1	102	2	N	-0-			-0-
*04	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1689	2	N	-0-			-0-

PETE A				WELL #:	1	RRCID ->	025071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-				-0-
12	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	1564	2		N	-0-				-0-
01	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-				-0-
02	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-				-0-
03	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2		N	-0-				-0-
*04	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-				-0-

PETTY				WELL #:	1	RRCID ->	025072	COMPL. DATE	01/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	145 X	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-				-0-
12	150 X	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-
01	166 X	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-				-0-
02	139 X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
03	161 X	161	-0-	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-				-0-
*04	164 X	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
PIPKIN		WELL #: 1		RRCID -> 025075		COMPL. DATE 09/08/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-
01	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-
02	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-
03	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-
*04	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-

POLLY		WELL #: 1		RRCID -> 025078		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	N	-0-
01	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-
03	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-
*04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-

POOL		WELL #: 2		RRCID -> 025080		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 025081		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-
12	651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2	N	-0-
01	868 N	592	-0-	-276	-0-	592	2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-

PRESTON		WELL #: 1		RRCID -> 025082		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-
12	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2	N	-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-
03	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2	N	-0-
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-

PRISCILLA		WELL #: 1		RRCID -> 025083		COMPL. DATE 05/05/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2	N	-0-
01	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2	N	-0-
02	1540 N	1403	-0-	-137	-0-	1403	2	N	-0-
03	1736 N	999	-0-	-737	-0-	999	2	N	-0-
*04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2	N	-0-

PURDY		WELL #: 1		RRCID -> 025084		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2658 - 4824	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RAGER JONES				WELL #: 2	RRCID -> 025087	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RAGER JONES				WELL #: 3	RRCID -> 025088	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	940 2		N	-0-			-0-
12	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	877 2		N	-0-			-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-			-0-
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-			-0-
*04	337 X	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
RAMMING				WELL #: 1	RRCID -> 025089	COMPL. DATE 04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A			
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-			-0-
12	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-			-0-
02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			-0-
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
*04	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			-0-
RECORD -B-				WELL #: 1	RRCID -> 025093	COMPL. DATE 05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			-0-
12	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
01	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			-0-
02	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
*04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
REEDER				WELL #: 2	RRCID -> 025095	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	377 X	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
12	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
01	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
03	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-			-0-
*04	779 X	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
READ C				WELL #: 1	RRCID -> 025096	COMPL. DATE 09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-			-0-
12	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
01	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			-0-
02	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-			-0-
RELL				WELL #: B 1	RRCID -> 025097	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
RENA		WELL #: 1		RRCID -> 025098		COMPL. DATE 02/28/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-	
12	331 X	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331 2		N	-0-	-0-	
01	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	442 2		N	-0-	-0-	
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-	-0-	
03	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-	-0-	
*04	427 X	427	-0-	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-	

RENOG		WELL #: 1		RRCID -> 025099		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	-0-	1968 2		N	-0-	-0-	
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	1900 2		N	-0-	-0-	
01	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-	-0-	
02	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1727 2		N	-0-	-0-	
03	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1845 2		N	-0-	-0-	
*04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-	-0-	

RICHARD		WELL #: A 1		RRCID -> 025102		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4866 2		N	-0-	-0-	
12	5332 X	4679	-0-	-653	-0-	-0-	4679 2		N	-0-	-0-	
01	5332 X	3990	-0-	-1342	-0-	-0-	3990 2		N	-0-	-0-	
02	4816 X	3780	-0-	-1036	-0-	-0-	3780 2		N	-0-	-0-	
03	5022 X	4119	-0-	-903	-0-	-0-	4119 2		N	-0-	-0-	
04	4860 X	1679	-0-	-3181	-0-	-0-	1679 2		N	-0-	-0-	

RIT		WELL #: 1		RRCID -> 025103		COMPL. DATE 10/27/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-	-0-	
12	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	-0-	2043 2		N	-0-	-0-	
01	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-	-0-	
02	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-	-0-	
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-	-0-	
*04	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	-0-	1964 2		N	-0-	-0-	

ROREX		WELL #: 1		RRCID -> 025104		COMPL. DATE 05/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	3000 N	3352	-0-	352	1039	-0-	3352 2		N	-0-	-0-	
12	4098 X	3059	-0-	-1039	-0-	-0-	3059 2		N	-0-	-0-	
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	2397 2	N	-0-	-0-	
02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	2555 2	N	-0-	-0-	
03	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-	-0-	
*04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576 2		N	-0-	-0-	

ROUNTREE		WELL #: 1		RRCID -> 025105		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239 2		N	-0-	-0-	
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-	-0-	
01	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-	-0-	
02	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1524 2		N	-0-	-0-	
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709 2		N	-0-	-0-	
*04	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-	-0-	

ROY		WELL #: 1		RRCID -> 025106		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-	-0-	
12	744 N	52	-0-	-692	-0-	-0-	16 1	36 2	N	-0-	-0-	
01	1674 N	540	-0-	-1134	-0-	-0-	86 1	454 2	N	-0-	-0-	
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1	511 2	N	-0-	-0-	
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	84 1	110 2	N	-0-	-0-	
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	-0-	78 1	1401 2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
RUBIN				WELL #:	2	RRCID ->	025108	COMPL. DATE	05/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	390 X	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	382 X	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	339 X	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

RUBIN				WELL #:	3	RRCID ->	025109	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3087	PERF.	2750 -	3017
11	330 X	330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	314 X	314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SANFORD				WELL #:	1	RRCID ->	025113	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAR				WELL #:	1	RRCID ->	025114	COMPL. DATE	03/09/1966	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	N/A		
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	794 X	794	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SCHAFFER				WELL #:	1	RRCID ->	025115	COMPL. DATE	11/15/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SHOCKLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025116	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1633	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1598	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SEE				WELL #:	1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
SHELTON														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 025120 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	-0-	4440	2	N	-0-	-0-	-0-	

SILER														
WELL #: 1 RRCID -> 025121 COMPL. DATE 02/08/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	47	X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	34	X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	50	X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -E-														
WELL #: E 1H RRCID -> 025125 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2150 - 4428														
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1640	2	N	-0-	
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1734	2	N	-0-	
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1473	2	N	-0-	
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	1514	2	N	-0-	
03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	372	1	1825	2	N	-0-	
*04	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	360	1	1769	2	N	-0-	

SNEED -F-														
WELL #: F 1 RRCID -> 025126 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	1149	2	N	-0-	
12	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	1383	2	N	-0-	
01	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1047	2	N	-0-	
02	669	X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	159	1	510	2	N	-0-	
03	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1240	2	N	-0-	
*04	966	X	966	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	761	2	N	-0-	

SNEED -G-														
WELL #: G 1 RRCID -> 025127 COMPL. DATE 01/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	927	2	N	-0-	
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	827	2	N	-0-	
01	699	X	699	-0-	-0-	-0-	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	516	X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	871	X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	-0-	
*04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-	

SNEED -H-														
WELL #: H 1 RRCID -> 025128 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	1139	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	988	X	988	-0-	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	43	X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	694	X	694	-0-	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	-0-	

SNEED -J-														
WELL #: J 1 RRCID -> 025129 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	984	X	984	-0-	-0-	-0-	-0-	984	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	162	X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	139	X	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	-0-	-0-	
03	259	X	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-	-0-	-0-	
*04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SNEED -K-		WELL #: K 1		RRCID -> 025130		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	360 1	1384 2	N	-0-			-0-
12	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	372 1	1437 2	N	-0-			-0-
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	355 1	1302 2	N	-0-			-0-
02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	270 1	1028 2	N	-0-			-0-
03	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	355 1	1060 2	N	-0-			-0-
*04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	217 1	779 2	N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 1		RRCID -> 025132		COMPL. DATE 06/03/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
12	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-
01	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848 2		N	-0-			-0-
02	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
03	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-			-0-
*04	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 4		RRCID -> 025135		COMPL. DATE 06/06/1971		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-			-0-
12	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
02	1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505 2		N	-0-			-0-
*04	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-			-0-

SNOW		WELL #: 6		RRCID -> 025137		COMPL. DATE 08/04/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-			-0-
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	818 2		N	-0-			-0-
02	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			-0-
03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			-0-
*04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-			-0-

SON		WELL #: 1		RRCID -> 025138		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SONNY		WELL #: 1		RRCID -> 025139		COMPL. DATE 06/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
02	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
03	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
*04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-

SPURLOCK A.M.		WELL #: 1		RRCID -> 025141		COMPL. DATE 03/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	716	-0-	-369	-0-	716 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
STAN				WELL #:	1	RRCID ->	025143	COMPL. DATE	09/24/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-			-0-
12	5053 X	3722	-0-	-1331	-0-	-0-	3722	2		N	-0-			-0-
01	5053 X	3038	-0-	-2015	-0-	-0-	74	1	2964	2	N	-0-		-0-
02	4564 X	3135	-0-	-1429	-0-	-0-	60	1	3075	2	N	-0-		-0-
03	4340 X	3139	-0-	-1201	-0-	-0-	3139	2		N	-0-			-0-
04	4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	-0-	3039	2		N	-0-			-0-

STANHOPE				WELL #:	1	RRCID ->	025144	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			-0-
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
04	780 N	740	-0-	-40	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-

STANLEY MARSH				WELL #:	1	RRCID ->	025145	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2824 -	3116	
11	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2		N	-0-			-0-
01	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
02	577 X	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
*04	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-			-0-

STEM				WELL #:	1	RRCID ->	025147	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3027	PERF. 2732 -	3027	
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			-0-
12	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			-0-
02	1876 N	1430	-0-	-446	-0-	-0-	1430	2		N	-0-			-0-
03	1953 N	1015	-0-	-938	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
*04	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-			-0-

STEP				WELL #:	1	RRCID ->	025149	COMPL. DATE	10/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			-0-
12	739 X	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
03	689 X	689	-0-	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
*04	677 X	677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-

STIGALL				WELL #:	1	RRCID ->	025151	COMPL. DATE	05/29/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
12	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-			-0-
01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-			-0-
02	865 X	865	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-			-0-
03	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
*04	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-			-0-

STOCKMAN				WELL #:	1	RRCID ->	025153	COMPL. DATE	06/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
STOEBCUCK												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
						CODE	CODE	CODE			CODE	
11	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-		-0-
12	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2			N	-0-		-0-
01	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-		-0-
02	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2			N	-0-		-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2			N	-0-		-0-
*04	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1391 2			N	-0-		-0-

STURDY												
WELL #: 1H RRCID -> 025155 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2569 - 4350												
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-		-0-
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	1500 2			N	-0-		-0-
01	1116 N	303	-0-	-813	-0-	303 2			N	-0-		-0-
02	1484 N	196	-0-	-1288	-0-	196 2			N	-0-		-0-
03	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483 2			N	-0-		-0-
*04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 2			N	-0-		-0-

TARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 025160 COMPL. DATE 06/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TAYLOR A												
WELL #: A 1 RRCID -> 025162 COMPL. DATE 01/04/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	167 1	1134 2		N	-0-		-0-
12	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	180 1	1197 2		N	-0-		-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
02	786 X	786	-0-	-0-	-0-	786 2			N	-0-		-0-
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	157 1	1372 2		N	-0-		-0-
*04	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	159 1	1089 2		N	-0-		-0-

TERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 025165 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
*05	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-		-0-
*06	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-		-0-
*07	616 X	616	-0-	-0-	-0-	616 2			N	-0-		-0-
*08	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-		-0-
*09	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2			N	-0-		-0-
10	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	281 1	1931 2		N	-0-		-0-
11	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	264 1	1503 2		N	-0-		-0-
12	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	279 1	1496 2		N	-0-		-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2			N	-0-		-0-
02	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2			N	-0-		-0-
03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-		-0-
*04	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850 2			N	-0-		-0-

TIBBETTS												
WELL #: 1 RRCID -> 025169 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2			N	-0-		-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-		-0-
01	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2			N	-0-		-0-
02	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-		-0-
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			N	-0-		-0-
*04	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
TILFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025170		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2		-0-
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2		-0-
01	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740	2		-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2		-0-
03	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690	2		-0-
*04	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2		-0-

TOOKER		WELL #: 1		RRCID -> 025171		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	247	1	1354 2	-0-
12	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	403	1	1986 2	-0-
01	256 X	256	-0-	-0-	-0-	52	1	204 2	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TRIG		WELL #: 1		RRCID -> 025173		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 025175		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	2		-0-
12	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		-0-
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		-0-
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2		-0-
03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360	2		-0-
*04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2		-0-

UPDEGRAFF		WELL #: A 1		RRCID -> 025179		COMPL. DATE 12/20/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2		-0-
02	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		-0-
03	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		-0-
*04	188 X	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183 2	-0-

URB		WELL #: 7		RRCID -> 025180		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		-0-
12	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		-0-
01	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2		-0-
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2		-0-
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2		-0-
*04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2		-0-

URBANCZYK		WELL #: 1		RRCID -> 025181		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
11	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		-0-
12	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		-0-
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		-0-
02	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2		-0-
03	948 X	948	-0-	-0-	-0-	948	2		-0-
*04	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
UTEY		WELL #:		2	RRCID ->	025182	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	860	2	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANTA		WELL #:		1	RRCID ->	025183	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	3115	PERF.	2872 -	3320		
11	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
12	744 N	258	-0-	-486	-0-	-0-	78	1	180	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	476	-0-	-1229	-0-	-0-	76	1	400	2	N	-0-			-0-
02	728 N	522	-0-	-206	-0-	-0-	70	1	452	2	N	-0-			-0-
03	248 N	174	-0-	-74	-0-	-0-	75	1	99	2	N	-0-			-0-
*04	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1249	2	N	-0-			-0-

VAUGHN		WELL #:		1	RRCID ->	025184	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	626 X	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-
12	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
02	539 X	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
03	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
*04	594 X	594	-0-	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 1	RRCID ->	025186	COMPL. DATE	10/17/1944	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2614 -	2878		
11	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
12	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	-0-	1524	2			N	-0-			-0-
01	930 N	846	-0-	-84	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1189	-0-	-211	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
03	1519 N	897	-0-	-622	-0-	-0-	897	2			N	-0-			-0-
*04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 2	RRCID ->	025187	COMPL. DATE	10/31/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	2612 -	2915		
11	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-			-0-
12	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	1799	-0-	-357	-0-	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
03	2263 N	1340	-0-	-923	-0-	-0-	1340	2			N	-0-			-0-
*04	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 3	RRCID ->	025188	COMPL. DATE	11/22/1944	TOTAL DEPTH	3073	PERF.	2666 -	3054		
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
02	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
*04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			-0-

VENT		WELL #:		A 4	RRCID ->	025189	COMPL. DATE	04/11/1945	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	2558 -	2840		
11	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
12	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-			-0-
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-			-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			-0-
03	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
*04	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #: B 1	RRCID -> 025190	COMPL. DATE 12/01/1944	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2524	-		2900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	262 1	1250 2		N	-0-			-0-
12	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	279 1	1790 2		N	-0-			-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	36 1	160 2		N	-0-			-0-
02	826 X	826	-0-	-0-	-0-	140 1	686 2		N	-0-			-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	270 1	1293 2		N	-0-			-0-
*04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	235 1	720 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: C 1	RRCID -> 025191	COMPL. DATE 10/27/1998	TOTAL DEPTH 2731	PERF. 2550	-		2728		
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	260 1	576 2		N	-0-			-0-
12	581 X	581	-0-	-0-	-0-	290 1	291 2		N	-0-			-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	25 1	8 2		N	-0-			-0-
02	152 X	152	-0-	-0-	-0-	130 1	22 2		N	-0-			-0-
03	419 X	419	-0-	-0-	-0-	260 1	159 2		N	-0-			-0-
*04	900 X	900	-0-	-0-	-0-	300 1	600 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #: D 1	RRCID -> 025192	COMPL. DATE 11/25/1944	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 2676	-		2950		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VENT				WELL #: E 2	RRCID -> 025194	COMPL. DATE 05/29/1952	TOTAL DEPTH 3447	PERF. 2758	-		2970		
11	2460 N	2438	-0-	-22	-0-	2438 2			N	-0-			-0-
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2317 2			N	-0-			-0-
01	1705 N	1318	-0-	-387	-0-	1318 2			N	-0-			-0-
02	2268 N	1915	-0-	-353	-0-	1915 2			N	-0-			-0-
03	2325 N	1312	-0-	-1013	-0-	1312 2			N	-0-			-0-
*04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259 2			N	-0-			-0-

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 025195	COMPL. DATE 04/01/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIDA				WELL #: 1	RRCID -> 025196	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	817 X	817	-0-	-0-	-0-	817 2			N	-0-			-0-
12	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832 2			N	-0-			-0-
01	993 X	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-			-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	797 2			N	-0-			-0-
03	776 X	776	-0-	-0-	-0-	776 2			N	-0-			-0-
*04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2			N	-0-			-0-

WARD				WELL #: 1	RRCID -> 025201	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
11	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2			N	-0-			-0-
12	341 N	219	-0-	-122	-0-	66 1	153 2		N	-0-			-0-
01	806 N	405	-0-	-401	-0-	64 1	341 2		N	-0-			-0-
02	616 N	444	-0-	-172	-0-	60 1	384 2		N	-0-			-0-
03	217 N	148	-0-	-69	-0-	64 1	84 2		N	-0-			-0-
*04	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	58 1	1047 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WARE													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A 1 RRCID -> 025202 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	329 X	329	-0-	-0-	-0-		81 1	248 2	N		-0-		-0-
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-		18 1	96 2	N		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

WAY													
WELL #: 1 RRCID -> 025203 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

WEIDLING													
WELL #: 1 RRCID -> 025204 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-		390 1	639 2	N		-0-		-0-
12	989 X	989	-0-	-0-	-0-		377 1	612 2	N		-0-		-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-		403 1	472 2	N		-0-		-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-		143 1	437 2	N		-0-		-0-
03	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-		403 1	708 2	N		-0-		-0-
*04	836 X	836	-0-	-0-	-0-		390 1	446 2	N		-0-		-0-

WEILDING -A-													
WELL #: A 1 RRCID -> 025205 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

WHITTENBURG													
WELL #: E 1 RRCID -> 025208 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-		73 1	191 2	N		-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-

WILD BILL													
WELL #: 2 RRCID -> 025209 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-		1265 2		N		-0-		-0-
12	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-		1391 2		N		-0-		-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-		1018 2		N		-0-		-0-
02	569 X	569	-0-	-0-	-0-		569 2		N		-0-		-0-
03	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-		1254 2		N		-0-		-0-
*04	929 X	929	-0-	-0-	-0-		929 2		N		-0-		-0-

WILLIAMS, J.													
WELL #: 1 RRCID -> 025210 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11	911 X	911	-0-	-0-	-0-		911 2		N		-0-		-0-
12	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		N		-0-		-0-
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-		688 2		N		-0-		-0-
02	774 X	774	-0-	-0-	-0-		774 2		N		-0-		-0-
03	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		1130 2		N		-0-		-0-
*04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-		1096 2		N		-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WILLS				WELL #:	1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	-0-	4366 2	N	-0-			-0-
12	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	-0-	4447 2	N	-0-			-0-
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	-0-	4545 2	N	-0-			-0-
02	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	-0-	4311 2	N	-0-			-0-
03	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	-0-	4415 2	N	-0-			-0-
*04	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-			-0-

WIN				WELL #:	1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 - 3107
11	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	-0-	1383 2	N	-0-			-0-
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-			-0-
03	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2175 2	N	-0-			-0-
*04	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152 2	N	-0-			-0-

WORLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416 2	N	-0-			-0-
01	461 X	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-			-0-
02	395 X	395	-0-	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-			-0-
03	483 X	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483 2	N	-0-			-0-
*04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			-0-

WORSLEY				WELL #:	1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WYNN				WELL #:	1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-			-0-
12	977 X	977	-0-	-0-	-0-	-0-	977 2	N	-0-			-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-			-0-
02	334 X	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
03	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	-0-	1501 2	N	-0-			-0-
*04	987 X	987	-0-	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-			-0-

YANTES				WELL #:	1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	153 X	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-
12	140 X	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2	N	-0-			-0-
01	160 X	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			-0-
02	172 X	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-
03	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-

ZELL				WELL #:	1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1941 2	N	-0-		-0-
12	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	1945 2	N	-0-		-0-
01	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	142 1	1987 2	N	-0-		-0-
02	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1882 2	N	-0-		-0-
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	1972 2	N	-0-		-0-
*04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	-0-	135 1	1834 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
ZELL WELL #: 2 RRCID -> 025227 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	120	1	1718	2	N	-0-		-0-
12	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	126	1	1771	2	N	-0-		-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	123	1	1720	2	N	-0-		-0-
02	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	93	1	1208	2	N	-0-		-0-
03	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	123	1	1747	2	N	-0-		-0-
*04	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	120	1	1626	2	N	-0-		-0-

ZELL WELL #: 4 RRCID -> 025229 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ZELLA WELL #: A 1 RRCID -> 025230 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	870	N	574	-0-	-296	-0-	574	2			N	-0-		-0-
12	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-		-0-
01	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-		-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		-0-
03	775	N	479	-0-	-296	-0-	479	2			N	-0-		-0-
*04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-		-0-

ZELLA WELL #: A 3 RRCID -> 025232 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-		-0-
12	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		-0-
01	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-		-0-
02	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-		-0-
03	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		-0-
*04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-		-0-

ZELLA WELL #: A 4 RRCID -> 025233 COMPL. DATE 02/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-		-0-
12	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-		-0-
01	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-		-0-
02	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-		-0-
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-		-0-
*04	591	X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-		-0-

ZELLA WELL #: A 5 RRCID -> 025234 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-		-0-
12	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-		-0-
01	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-		-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-		-0-
03	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
*04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-		-0-

ZELLA WELL #: A 6 RRCID -> 025235 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-		-0-
12	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-		-0-
01	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		-0-
02	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-		-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
*04	208	X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
FEE -227- WELL #: 5 RRCID -> 025318 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FEE -227- WELL #: 14 RRCID -> 025319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 025324 COMPL. DATE 07/29/1940 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A																
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	445 X	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 4 RRCID -> 025325 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 6 RRCID -> 025326 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
12	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KNORPP, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 025373 COMPL. DATE 09/01/1951 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2855 - 2960																
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

BIVINS A WELL #: A 2 RRCID -> 025382 COMPL. DATE 04/13/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	953	2	51	9	N	46	50	1			14
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	917	2	59	9	N	54	50	1			18
01	852 X	852	-0-	-0-	-0-	778	2	74	9	N	67	69	1			16
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	N	50	58	1			8
03	883 X	883	-0-	-0-	-0-	827	2	56	9	N	51	45	1			14
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	979	2	56	9	N	51	54	1			11

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS A		WELL #: A 3		RRCID -> 025383	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 2550	PERF. 2357	-		5279				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	532	2	26	9	N	24	26	1	8
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	510	2	33	9	N	30	28	1	10
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	416	2	39	9	N	35	38	1	7
02	532 N	402	-0-	-130	-0-	369	2	33	9	N	30	32	1	5
03	558 N	542	-0-	-16	-0-	505	2	37	9	N	34	29	1	10
*04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	584	2	33	9	N	30	34	1	6

BIVINS A		WELL #: A 7		RRCID -> 025386	COMPL. DATE 05/28/2007	TOTAL DEPTH 2719	PERF. 2308	-		5256				
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1538	2	79	9	N	72	76	1	23
12	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1447	2	92	9	N	84	80	1	27
01	1447 X	1447	-0-	-0-	-0-	1324	2	123	9	N	112	113	1	26
02	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1010	2	91	9	N	83	96	1	13
03	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1404	2	108	9	N	98	85	1	26
*04	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	1524	2	87	9	N	79	88	1	17

BIVINS A		WELL #: A 8		RRCID -> 025387	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 2872	PERF. 2454	-		4202				
11	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3786	2	198	9	N	180	198	1	57
12	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3664	2	239	9	N	217	201	1	73
01	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3346	2	311	9	N	283	288	1	68
02	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2535	2	226	9	N	205	241	1	32
03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3415	2	261	9	N	237	205	1	64
*04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3764	2	213	9	N	194	216	1	42

BIVINS A		WELL #: B 1		RRCID -> 025388	COMPL. DATE 10/30/2009	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2281	-		4432				
11	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1444	2	74	9	N	67	70	1	19
12	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1332	2	87	9	N	79	71	1	27
01	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1181	2	110	9	N	100	103	1	24
02	928 X	928	-0-	-0-	-0-	859	2	69	9	N	63	79	1	8
03	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1311	2	91	9	N	83	68	1	23
*04	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1490	2	84	9	N	76	83	1	16

CROSSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 025389	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	540 N	25	-0-	-515	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAHL, B.		WELL #: B 2		RRCID -> 025392	COMPL. DATE 06/09/2002	TOTAL DEPTH 2802	PERF. 2428	-		5588				
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	4292	2	226	9	N	205	223	1	64
12	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4033	2	261	9	N	237	221	1	80
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	3757	2	348	9	N	316	322	1	74
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2830	2	246	9	N	224	262	1	36
03	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4052	2	320	9	N	291	253	1	74
*04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4076	2	232	9	N	211	239	1	46

ENGLISH		WELL #: 1		RRCID -> 025393	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HODGES				WELL #: 1	RRCID -> 025394	COMPL. DATE 10/15/1952	TOTAL DEPTH 2675	PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS				WELL #: A 1	RRCID -> 025396	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
11	570 N	19	-0-	-551	-0-	19 2				N	-0-					-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL				WELL #: 1	RRCID -> 025399	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
11	480 N	16	-0-	-464	-0-	16 2				N	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 025400	COMPL. DATE 09/00/1930	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON				WELL #: A 1X	RRCID -> 025401	COMPL. DATE 02/09/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
11	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2				N	-0-					24
12	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	6889 2				N	-0-					24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	6612 2				N	-0-					24
*04	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	6755 2				N	-0-					24

SHELTON				WELL #: 2 X	RRCID -> 025402	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 2875	PERF. 2213 - 4932								
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 2				N	-0-					6
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152 2				N	-0-					6
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					6
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					6
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3078 2				N	-0-					6
*04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 2				N	-0-					6

SHELTON				WELL #: A 4	RRCID -> 025404	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 2574	PERF. 2315 - 5133								
11	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2589 2				N	-0-					8
12	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2				N	-0-					8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554 2				N	-0-					8
*04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495 2				N	-0-					8

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SHELTON		WELL #: A 6		RRCID -> 025406		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2156 - 2840			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 2	N	-0-		14	
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3888 2	N	-0-		14	
01	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	-0-		14	
02	2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-		N	-0-		14	
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 2	N	-0-		14	
*04	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791 2	N	-0-		14	

SHELTON		WELL #: A 7		RRCID -> 025407		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2200 - 2844			
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2	N	-0-		4	
12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2	N	-0-		4	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4	
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2	N	-0-		4	
*04	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2	N	-0-		4	

SHELTON		WELL #: A 8		RRCID -> 025408		COMPL. DATE 03/24/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 025409		COMPL. DATE 06/00/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

STATE OF TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 025410		COMPL. DATE 04/24/1957		TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WHITE DEER LAND		WELL #: 1		RRCID -> 025411		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BIVINS FEE		WELL #: 2		RRCID -> 025414		COMPL. DATE 12/01/1953		TOTAL DEPTH 2796 PERF. N/A			
11	371 X	371	-0-	-0-	-0-	361 2	10 9	N	9	11 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	6 1	4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	20 1	2
03	425 X	425	-0-	-0-	-0-	410 2	15 9	N	14	13 1	3
*04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	523 2	14 9	N	13	15 1	1

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
BIVINS FEE				WELL #: 3	RRCID -> 025415	COMPL. DATE 01/02/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2247	- 5518	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	416 X	416	-0-	-0-	-0-	404 2	12 9	N	11	13 1	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	7 1	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	23 1	-0-
03	342 X	342	-0-	-0-	-0-	332 2	10 9	N	9	6 1	3
*04	636 X	636	-0-	-0-	-0-	618 2	18 9	N	16	18 1	1

BIVINS FEE				WELL #: 4	RRCID -> 025416	COMPL. DATE 01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184	- 3203	
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	883 2	26 9	N	24	25 1	3
12	736 X	736	-0-	-0-	-0-	710 2	26 9	N	24	22 1	5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25	22 1	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	35 1	4
03	889 X	889	-0-	-0-	-0-	858 2	31 9	N	28	27 1	5
*04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	927 2	25 9	N	23	26 1	2

BIVINS FEE				WELL #: A 5	RRCID -> 025417	COMPL. DATE 04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A		
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	251 2	13 9	N	12	10 1	4
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	233 2	15 9	N	14	13 1	5
01	141 X	141	-0-	-0-	-0-	130 2	11 9	N	10	12 1	3
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	100 2	10 9	N	9	11 1	1
03	272 X	272	-0-	-0-	-0-	253 2	19 9	N	17	13 1	5
*04	279 X	279	-0-	-0-	-0-	265 2	14 9	N	13	15 1	3

BIVINS FEE				WELL #: 6	RRCID -> 025418	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	679 2	35 9	N	32	36 1	10
12	663 X	663	-0-	-0-	-0-	622 2	41 9	N	37	35 1	12
01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	511 2	47 9	N	43	45 1	10
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	325 2	30 9	N	27	34 1	3
03	638 X	638	-0-	-0-	-0-	593 2	45 9	N	41	34 1	10
*04	685 X	685	-0-	-0-	-0-	648 2	37 9	N	34	37 1	7

BIVINS FEE				WELL #: 7	RRCID -> 025419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS FEE				WELL #: 9	RRCID -> 025421	COMPL. DATE 05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #: A 1	RRCID -> 025443	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		N	-0-		-0-
12	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		N	-0-		-0-
01	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		-0-
02	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-		-0-
03	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-		-0-
*04	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BUSH, W. H.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 025447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2720 - 3255												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2			N	-0-		-0-
12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 2			N	-0-		-0-
01	994 X	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-		-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970 2			N	-0-		-0-
03	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972 2			N	-0-		-0-
*04	1041 X	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2			N	-0-		-0-

CARVER, H. W.												
WELL #: 4 RRCID -> 025452 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2858 - 3162												
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	452 2	9 9		N	8	7 1	2
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	396 2	8 9		N	7	6 1	3
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	231 2	4 9		N	4	5 1	2
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	359 2	7 9		N	6	5 1	3
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	383 2	8 9		N	7	9 1	1
*04	562 X	562	-0-	-0-	-0-	553 2	9 9		N	8	8 1	1

CARVER, W. A.												
WELL #: 1 RRCID -> 025453 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMITH, ETHEL												
WELL #: 7 RRCID -> 025462 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1592 2			N	-0-		-0-
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2			N	-0-		-0-
01	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2			N	-0-		-0-
02	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	1339 2			N	-0-		-0-
03	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2			N	-0-		-0-
*04	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-		-0-

OWEN												
WELL #: 1 RRCID -> 025473 COMPL. DATE 02/16/1946 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A												
11	534 X	534	-0-	-0-	-0-	528 2	6 9		N	5	5 1	2
12	223 X	223	-0-	-0-	-0-	220 2	3 9		N	3	2 1	3
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	114 2	1 9		N	1	3 1	1
02	437 X	437	-0-	-0-	-0-	433 2	4 9		N	4	4 1	1
03	306 X	306	-0-	-0-	-0-	302 2	4 9		N	4	4 1	1
*04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	290 2	3 9		N	3	3 1	1

SPURLOCK												
WELL #: 1 RRCID -> 025474 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A												
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	43 2	1 9		N	1	1 1	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		-0-
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2			N	-0-		-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9		N	1	1 1	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9		N	1	1 1	-0-
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9		N	1	1 1	-0-

WILSON												
WELL #: 1 RRCID -> 025484 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BARNHILL												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 025490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

BARNHILL												
WELL #: 3 RRCID -> 025491 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	5
12	222	X	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	N	3
01	319	X	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	N	2
02	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1420	2	14	9	N	5
03	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1473	2	19	9	N	6
*04	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1400	2	12	9	N	4

BARNHILL												
WELL #: 35 RRCID -> 025493 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	5
12	257	X	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	4
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	N	2
02	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1423	2	14	9	N	5
03	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1456	2	19	9	N	6
*04	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1425	2	12	9	N	4

MCDOWELL												
WELL #: 1A RRCID -> 025576 COMPL. DATE 04/22/1972 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2892 - 3132												
11	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2035	2	18	9	N	9
12	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2103	2	18	9	N	14
01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	1998	2	24	9	N	12
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	1456	2	13	9	N	6
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1421	2	19	9	N	3
*04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2680	2	23	9	N	7

MCDOWELL B												
WELL #: 2 RRCID -> 025577 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	857	X	857	-0-	-0-	-0-	848	2	9	9	N	4
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	N	6
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	741	2	8	9	N	4
02	901	X	901	-0-	-0-	-0-	890	2	11	9	N	4
03	395	X	395	-0-	-0-	-0-	391	2	4	9	N	1
*04	744	X	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	N	2

BARTLETT												
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DONELSON "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 025655 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2426 - 3028												
11	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HERRING -A-				WELL #: 2	RRCID -> 025750	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING -A-				WELL #: 3	RRCID -> 025751	COMPL. DATE 02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: G 2	RRCID -> 031063	COMPL. DATE 08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF.	N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT				WELL #: D 2	RRCID -> 031494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR				WELL #: H 1 R	RRCID -> 031495	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
11	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	390 1	1486 2	N	-0-							-0-
12	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	230 1	1071 2	N	-0-							-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	220 1	1113 2	N	-0-							-0-
02	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	273 1	1336 2	N	-0-							-0-
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	395 1	1605 2	N	-0-							-0-
*04	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	377 1	1428 2	N	-0-							-0-

FOSTER				WELL #: S 1 R	RRCID -> 031515	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASALLE NATL. BANK				WELL #: E 1 R	RRCID -> 031516	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	3513	PERF.	N/A						
11	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	600 1	1906 2	N	-0-							-0-
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	581 1	1721 2	N	-0-							-0-
01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	458 1	1598 2	N	-0-							-0-
02	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	300 1	1108 2	N	-0-							-0-
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	591 1	1831 2	N	-0-							-0-
*04	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	493 1	1561 2	N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** APRIL 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		S 1 R	RRCID ->	031517	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2953 - 3096			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	2156	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	2005	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	1950	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	675	1	1841	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	-0-	837	1	1987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	1987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 5 R	RRCID ->	031943	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 23 R	RRCID ->	031944	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1445	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	1251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	-0-	392	1	940	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	-0-	353	1	675	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	1317	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	1303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 30 R	RRCID ->	031945	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	3106	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	2649	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	2341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2451	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	2027	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 31 R	RRCID ->	031946	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	590	1	2093	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	597	1	1444	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	-0-	383	1	1099	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2492 X	1751	-0-	-741	-0-	-0-	353	1	1398	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2759 X	1774	-0-	-985	-0-	-0-	581	1	1193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2670 X	1613	-0-	-1057	-0-	-0-	600	1	1013	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 32 R	RRCID ->	031947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	780 X	780	-0-	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, M. E.		WELL #:		3	RRCID ->	032576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	251 X	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	159 X	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	369 X	369	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
PEACOCK		WELL #: A 1		RRCID -> 032999		COMPL. DATE 06/26/1956		TOTAL DEPTH 2969 PERF. N/A								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A165		RRCID -> 033025		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A								
11	288 X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
*04	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #: A166		RRCID -> 033026		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 2495 PERF. 1707 - 4868								
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
01	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
02	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*04	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

MCBRIDE		WELL #: A 2		RRCID -> 033027		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1622 - 3589								
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	225	1	407	2	N	16	16	1			3
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	389	2	N	20	18	1			5
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	236	1	330	2	N	27	27	1			5
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	205	1	223	2	N	18	20	1			3
03	465 N	464	-0-	-1	-0-	190	1	256	2	N	16	16	1			3
*04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	221	1	351	2	N	15	16	1			2

MASTERTSON		WELL #: B 93		RRCID -> 033397		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1876 - 5122								
11	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	987 X	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*04	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T.		WELL #: P 1 R		RRCID -> 034296		COMPL. DATE 07/07/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
12	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
02	832 X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*04	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED, J. T.		WELL #:		P 30 R	RRCID ->	034465	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	2680	PERF. 2380 - 2554	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
12	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		-0-
01	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2		N	-0-		-0-
02	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2		N	-0-		-0-
03	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2		N	-0-		-0-
*04	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-		-0-

MCBRIDE		WELL #:		1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	835 X	835	-0-	-0-	-0-	835	2		N	-0-		-0-
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-		-0-
01	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		-0-
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-		-0-
03	418 X	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-		-0-
*04	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-		-0-

STATE		WELL #:		1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770 - 4254	
11	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2		N	-0-		-0-
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-		-0-
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
*04	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		13	RRCID ->	034468	COMPL. DATE	09/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	1428	2		N	-0-		-0-
12	1457 N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
02	1344 N	1288	-0-	-56	-0-	1288	2		N	-0-		-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2		N	-0-		-0-
*04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		14	RRCID ->	034469	COMPL. DATE	08/31/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2		N	-0-		-0-
12	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
02	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2		N	-0-		-0-
*04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-		-0-

SNOW		WELL #:		15	RRCID ->	034470	COMPL. DATE	09/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-		-0-
12	1805 X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-		-0-
01	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-		-0-
02	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-		-0-
03	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-		-0-
*04	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		-0-

BOWERS, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	3177	PERF. 2534 - 3177	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: A167 RRCID -> 034863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2030 - 2548												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
11		464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-		-0-
01		525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	2	N	-0-		-0-
02		507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-		-0-
03		557 X	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
*04		559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-		-0-

MAUDIE												
WELL #: A 1 RRCID -> 034864 COMPL. DATE 10/31/1964 TOTAL DEPTH 3029 PERF. N/A												
11		426 X	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		-0-
12		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-		-0-
01		359 X	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-		-0-
02		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	2	N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*04		384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS -C-												
WELL #: A 3 RRCID -> 034997 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	266	1	1021	2	N	-0-
12		1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	297	1	1042	2	N	-0-
01		1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	304	1	840	2	N	-0-
02		965 X	965	-0-	-0-	-0-	275	1	690	2	N	-0-
03		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	304	1	911	2	N	-0-
*04		1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	294	1	1095	2	N	-0-

KERMICLE												
WELL #: 3 RRCID -> 034998 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2	N	-0-		-0-
12		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
*04		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		-0-

BIVINS D												
WELL #: 2 RRCID -> 035000 COMPL. DATE 00/00/1965 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2624 - 2789												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BIVINS D												
WELL #: 3 RRCID -> 035001 COMPL. DATE 01/23/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		6

BIVINS D												
WELL #: 5 RRCID -> 035002 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2865 - 2794												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS D		WELL #:		6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		17
12	806 N	637	-0-	-169	-0-	637	2		N	-0-		17
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		17
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-				N	-0-		17
03	651 N	510	-0-	-141	-0-	510	2		N	-0-		17
*04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-		17

BIVINS D		WELL #:		8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF. N/A	
11	330 N	233	-0-	-97	-0-	233	2		N	-0-		-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-		-0-
03	465 N	383	-0-	-82	-0-	383	2		N	-0-		-0-
*04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-

BIVINS D		WELL #:		4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF. 0 - 5501	
11	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565	2		N	-0-		27
12	1829 N	1485	-0-	-344	-0-	1485	2		N	-0-		27
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		27
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-				N	-0-		27
03	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2		N	-0-		27
*04	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-		27

COON, R. S.		WELL #:		M 3 R	RRCID ->	035041	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	380	1	1298	2	N	-0-	-0-
12	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	390	1	1278	2	N	-0-	-0-
01	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	330	1	1270	2	N	-0-	-0-
02	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	332	1	1317	2	N	-0-	-0-
03	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	403	1	1435	2	N	-0-	-0-
*04	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	332	1	1206	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 6 R	RRCID ->	035042	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	430	1	1151	2	N	-0-	-0-
12	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	580	1	1290	2	N	-0-	-0-
01	816 X	816	-0-	-0-	-0-	273	1	543	2	N	-0-	-0-
02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	380	1	904	2	N	-0-	-0-
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	455	1	1051	2	N	-0-	-0-
*04	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	600	1	1291	2	N	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:		M 12 R	RRCID ->	035043	COMPL. DATE	06/18/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	390	1	3598	2	N	-0-	-0-
12	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	403	1	3256	2	N	-0-	-0-
01	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	341	1	1995	2	N	-0-	-0-
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	246	1	1081	2	N	-0-	-0-
03	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	316	1	1164	2	N	-0-	-0-
*04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	390	1	1446	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
COON, R. S.												WELL #: M 15 R		RRCID -> 035044		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM			
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE			
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	384	1	1194	2	N	-0-					-0-			
12		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1044	2	N	-0-					-0-			
01		43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	23	2	N	-0-					-0-			
02		311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	260	2	N	-0-					-0-			
03		1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	283	1	807	2	N	-0-					-0-			
*04		417 X	417	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	348	2	N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 18 R		RRCID -> 035045		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1479	2	N	-0-					-0-			
12		1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1319	2	N	-0-					-0-			
01		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1016	2	N	-0-					-0-			
02		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	1043	2	N	-0-					-0-			
03		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1223	2	N	-0-					-0-			
*04		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1233	2	N	-0-					-0-			

COON, R. S.												WELL #: M 25 R		RRCID -> 035047		COMPL. DATE 06/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-			
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	-0-	222	1	1044	2	N	-0-					-0-			
03		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	-0-	377	1	2255	2	N	-0-					-0-			
*04		1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	376	1	1574	2	N	-0-					-0-			

HOPKINS												WELL #: 2		RRCID -> 035064		COMPL. DATE 11/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		600 N	22	-0-	-578	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-			
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

STATE												WELL #: 6002A		RRCID -> 035067		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	-0-	702	1	332	3	N	-0-					-0-			
12		1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	249	3	N	-0-					-0-			
01		158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	2	3	N	-0-					-0-			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

SNEED JT												WELL #: 1045A		RRCID -> 035462		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4989		PERF. 2398 - 3168	
11		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	-0-	847	1	2588	2	N	-0-					-0-			
12		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2424	2	N	-0-					-0-			
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-	894	1	2685	2	N	-0-					-0-			
02		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	2383	2	N	-0-					-0-			
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2655	2	N	-0-					-0-			
*04		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2424	2	N	-0-					-0-			

SNEED												WELL #: 1009 A		RRCID -> 035463		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 3152		PERF. 2400 - 4938	
11		1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	1381	2	N	-0-					-0-			
12		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	1551	2	N	-0-					-0-			
01		2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	1612	2	N	-0-					-0-			
02		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1404	2	N	-0-					-0-			
03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2067	2	N	-0-					-0-			
*04		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	1646	2	N	-0-					-0-			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -C-		WELL #:		4039 A	RRCID ->	035465	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2168 - 5058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	180 1	1063 2	N	-0-		-0-	
12		1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	176 1	947 2	N	-0-		-0-	
01		1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	176 1	999 2	N	-0-		-0-	
02		997 X	997	-0-	-0-	-0-	168 1	829 2	N	-0-		-0-	
03		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	167 1	871 2	N	-0-		-0-	
*04		957 X	957	-0-	-0-	-0-	171 1	786 2	N	-0-		-0-	

BEAVERS		WELL #:		A 1	RRCID ->	035619	COMPL. DATE	03/18/1965	TOTAL DEPTH	2804	PERF.	2622 - 2804	
11		467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 3		N	-0-		-0-	
12		417 X	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-		-0-	
01		421 X	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-		-0-	
02		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-	
03		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-		-0-	
*04		113 X	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-	

BIVINS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2		N	-0-		9	
12		341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2		N	-0-		9	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		9	
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		9	
03		248 N	189	-0-	-59	-0-	189 2		N	-0-		9	
*04		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-		9	

BIVINS -D-		WELL #:		10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2914 - 4407	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2716 - 2944	
11		510 N	475	-0-	-35	-0-	475 2		N	-0-		8	
12		527 N	482	-0-	-45	-0-	482 2		N	-0-		8	
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		8	
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-			N	-0-		8	
03		496 N	110	-0-	-386	-0-	110 2		N	-0-		8	
*04		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		8	

SNEED -D-		WELL #:		4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 1		N	-0-		-0-	
12		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-		-0-	
01		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-		-0-	
02		364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 1		N	-0-		-0-	
03		403 X	403	-0-	-0-	-0-	403 1		N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SNEED		WELL #:		2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2055 - 3694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	180	1	1243	2	N	-0-		-0-	
12	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	183	1	1082	2	N	-0-		-0-	
01	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	185	1	985	2	N	-0-		-0-	
02	982 X	982	-0-	-0-	-0-	168	1	814	2	N	-0-		-0-	
03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	186	1	819	2	N	-0-		-0-	
*04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	180	1	899	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	N/A		
11	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		-0-	
12	28 X	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-		-0-	
01	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-	
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-	
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-	
*04	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-	

BIVINS D		WELL #:		11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490 - 2974		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BENNETT		WELL #:		A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 - 2740		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

BOST		WELL #:		D 2	RRCID ->	037694	COMPL. DATE	07/25/1965	TOTAL DEPTH	2903	PERF.	2404 - 2896		
11	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-		-0-	
12	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-		-0-	
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-		-0-	
02	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-		-0-	
03	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-		-0-	
*04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-		-0-	

WARRICK		WELL #:		A 6	RRCID ->	037695	COMPL. DATE	07/29/1965	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2331 - 2840		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DEAHL		WELL #:		A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 - 3575		
11	1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	1411	2	73	9	N	66	71	1	21
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1368	2	88	9	N	80	74	1	27
01	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1339	2	123	9	N	112	113	1	26
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	993	2	89	9	N	81	94	1	13
03	1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1453	2	113	9	N	103	89	1	27
*04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1522	2	87	9	N	79	89	1	17

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
POLING		WELL #: 1024		RRCID -> 038755		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2387 - 4616			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	120 X	120	-0-	-0-	-0-	113	2	7 9	N	6	6 1	2
12	131 X	131	-0-	-0-	-0-	123	2	8 9	N	7	7 1	2
01	104 X	104	-0-	-0-	-0-	94	2	10 9	N	9	9 1	2
02	68 X	68	-0-	-0-	-0-	62	2	6 9	N	5	6 1	1
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	89	2	7 9	N	6	5 1	2
*04	128 X	128	-0-	-0-	-0-	121	2	7 9	N	6	7 1	1

KILGORE C		WELL #: 2031		RRCID -> 039874		COMPL. DATE 12/19/1996			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2930 - 4715			
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	390	1	995 2	N	-0-		-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	384	1	1036 2	N	-0-		-0-
01	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	338	1	953 2	N	-0-		-0-
02	1036 N	728	-0-	-308	-0-	332	1	396 2	N	-0-		-0-
03	1147 N	403	-0-	-744	-0-	403	1		N	-0-		-0-
04	1110 N	478	-0-	-632	-0-	268	1	210 2	N	-0-		-0-

BENNETT, A.F.		WELL #: 2006		RRCID -> 040380		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2496 - 2830			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BARNEY		WELL #: 2		RRCID -> 040532		COMPL. DATE 08/10/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2733			
11	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-		-0-
12	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-		-0-
01	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-		-0-
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-		-0-
03	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-		-0-
*04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		-0-

HARRELL-CONRAD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040577		COMPL. DATE 05/20/1966			TOTAL DEPTH 3457 PERF. 2850 - 2880			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MORMAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040579		COMPL. DATE 12/02/1966			TOTAL DEPTH 3137 PERF. 2848 - 2884			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STEED-SHAW UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 040580		COMPL. DATE 01/03/1966			TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2820 - 2834			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BOST												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: C 4 RRCID -> 041235 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2352 - 2616												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-		-0-
12		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		N	-0-		-0-
01		992 X	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		-0-
02		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-
03		1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
*04		1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-		-0-

POLING												
WELL #: A 2 RRCID -> 041236 COMPL. DATE 10/11/1966 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2398 - 2607												
11		278 X	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JOHNSON												
WELL #: A 3 RRCID -> 041296 COMPL. DATE 10/07/1966 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2265 - 2540												
11		981 X	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-		-0-
12		898 X	898	-0-	-0-	-0-	898 2		N	-0-		-0-
01		920 X	920	-0-	-0-	-0-	920 2		N	-0-		-0-
*02		916 X	916	-0-	-0-	-0-	916 2		N	-0-		-0-
03		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-		-0-
*04		951 X	951	-0-	-0-	-0-	951 2		N	-0-		-0-

CAREY												
WELL #: 1 A RRCID -> 041315 COMPL. DATE 10/27/1966 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 2884 - 2967												
11		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OSBORNE												
WELL #: 10 RRCID -> 041350 COMPL. DATE 12/18/1966 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2657 - 2869												
11		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		-0-
12		905 X	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
01		802 X	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-		-0-
02		639 X	639	-0-	-0-	-0-	639 2		N	-0-		-0-
03		836 X	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		-0-
*04		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-

DEAHL -B-												
WELL #: 1 X RRCID -> 043237 COMPL. DATE 12/14/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2705 - 3000												
11		277 X	277	-0-	-0-	-0-	264 2	13 9	N	12	14 1	4
12		296 X	296	-0-	-0-	-0-	277 2	19 9	N	17	15 1	6
01		354 X	354	-0-	-0-	-0-	326 2	28 9	N	25	22 1	9
02		314 X	314	-0-	-0-	-0-	289 2	25 9	N	23	29 1	3
03		268 N	268	-0-	-0-	-0-	248 2	20 9	N	18	16 1	5
*04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	265 2	14 9	N	13	15 1	3

MASTERSON												
WELL #: 2037 RRCID -> 043405 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1749 - 1807												
11		762 X	762	-0-	-0-	-0-	762 2		N	-0-		-0-
12		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-		-0-
01		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
02		523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-		-0-
03		860 X	860	-0-	-0-	-0-	860 2		N	-0-		-0-
*04		798 X	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS				WELL #: A168	RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885 - 5056
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2	N	-0-			-0-
12	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-			-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2	N	-0-			-0-
*02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	N	-0-			-0-
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2	N	-0-			-0-
*04	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2	N	-0-			-0-

ALLISON				WELL #: A 2	RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227 - 2843
11	276 X	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
*04	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL, GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID ->	043770	COMPL. DATE	03/07/1968	TOTAL DEPTH	3166	PERF.	2800 - 2983
11	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2	N	-0-			-0-
12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
01	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2	N	-0-			-0-
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2	N	-0-			-0-
*04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-			-0-

BURNETT, M.C.				WELL #: R 9 T	RRCID ->	043894	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2282 - 2885
11	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			-0-
*04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	830	2	N	-0-			-0-

BURNETT, S. B.				WELL #: R 8 G	RRCID ->	044011	COMPL. DATE	10/17/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2472 - 2885
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	851	2	26 9	N	24	23 1	14
12	671 X	671	-0-	-0-	-0-	646	2	25 9	N	23	22 1	15
01	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1064	2	32 9	N	29	34 1	10
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	953	2	37 9	N	34	34 1	10
03	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1092	2	37 9	N	34	34 1	10
*04	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	981	2	33 9	N	30	34 1	6

LONGANECKER, E. R.				WELL #: 2	RRCID ->	044198	COMPL. DATE	05/04/1968	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2984 - 3115
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-		-0-
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-		-0-

SCHAFER				WELL #: R 4 S	RRCID ->	045021	COMPL. DATE	08/02/1968	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2446 - 2740
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BIVINS A		WELL #:		A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	2314 - 2658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3452 2	182 9	N	165	166 1			52
12	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3377 2	219 9	N	199	184 1			67
01	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3168 2	293 9	N	266	270 1			63
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2408 2	213 9	N	194	226 1			31
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3162 2	235 9	N	214	188 1			57
*04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3391 2	191 9	N	174	194 1			37

WARRICK		WELL #:		A 7	RRCID ->	045821	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2368 - 2629	
11	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-				-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-				-0-
03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-				-0-
*04	434 X	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #:		C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2695 - 2780	
11	440 X	440	-0-	-0-	-0-	90 1	350 3	N	-0-				-0-
12	432 X	432	-0-	-0-	-0-	93 1	339 3	N	-0-				-0-
01	365 X	365	-0-	-0-	-0-	83 1	282 3	N	-0-				-0-
02	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73 1	238 3	N	-0-				-0-
03	311 X	311	-0-	-0-	-0-	73 1	238 3	N	-0-				-0-
*04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	89 1	309 3	N	-0-				-0-

KIRBY		WELL #:		F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 - 2760	
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	60 1	337 3	N	-0-				-0-
12	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55 1	271 3	N	-0-				-0-
01	326 X	326	-0-	-0-	-0-	55 1	271 3	N	-0-				-0-
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49 1	229 3	N	-0-				-0-
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	49 1	229 3	N	-0-				-0-
*04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	59 1	297 3	N	-0-				-0-

SHELTON		WELL #:		3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894	
11	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993 2		N	-0-				7
12	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941 2		N	-0-				7
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961 2		N	-0-				7
*04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1885 2		N	-0-				7

SHELTON		WELL #:		5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2136 - 2531	
11	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377 2		N	-0-				15
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382 2		N	-0-				15
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-				15
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-			N	-0-				15
03	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-				15
*04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077 2		N	-0-				15

BIVINS A		WELL #:		A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF.	2181 - 2585	
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	485 2	25 9	N	23	29 1			8
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	638 2	42 9	N	38	33 1			13
01	508 X	508	-0-	-0-	-0-	466 2	42 9	N	38	45 1			6
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	372 2	36 9	N	33	33 1			6
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	564 2	41 9	N	37	33 1			10
*04	736 X	736	-0-	-0-	-0-	696 2	40 9	N	36	38 1			8

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2204 - 2585
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	127 X	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	N	6	7 1
12	114 X	114	-0-	-0-	-0-	107	2	7	9	N	6	6 1
01	106 X	106	-0-	-0-	-0-	97	2	9	9	N	8	8 1
02	71 X	71	-0-	-0-	-0-	64	2	7	9	N	6	7 1
03	95 X	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	7	6 1
*04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	156	2	13	9	N	12	9 1

BENEDICT		WELL #:		1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF.	2609 - 2772
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NEIGHBORS		WELL #:		2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 - 2960
11	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-		-0-
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-		-0-
01	804 X	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-		-0-
02	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
03	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-
*04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-		-0-

READ		WELL #:		A 8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 - 5134
11	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-		-0-
12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2		N	-0-		-0-
01	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-		-0-
02	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2		N	-0-		-0-
03	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2		N	-0-		-0-
*04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #:		A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	07/09/1939	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 - 4285
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2		N	-0-		-0-
12	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		-0-
01	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-		-0-
02	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-		-0-
03	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-		-0-
*04	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-		-0-

MAUDIE		WELL #:		2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF.	2642 - 2920
11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-		-0-
12	784 X	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-		-0-
02	380 X	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2066 - 5341
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-		-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-		-0-
01	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2		N	-0-		-0-
02	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625	2		N	-0-		-0-
03	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-		-0-
*04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON		WELL #: B 95		RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF. 1800 - 4963	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-		-0-
12	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2	N	-0-		-0-
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2	N	-0-		-0-
02	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2	N	-0-		-0-
03	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2	N	-0-		-0-
*04	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B 96		RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF. 2061 - 2593	
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
12	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-		-0-
01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-		-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-		-0-
03	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
*04	473 X	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A170		RRCID ->	051081	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	3346	PERF. 2163 - 4100	
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2	N	-0-		-0-
12	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2	N	-0-		-0-
01	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
02	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
03	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2	N	-0-		-0-
*04	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A171		RRCID ->	051082	COMPL. DATE	08/26/1971	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 2353 - 3420	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THOMPSON B		WELL #: 1		RRCID ->	051972	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2240 - 2670	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOEBAR, NELLIE		WELL #: 1		RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2985 - 3173	
11	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-
12	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-		-0-
01	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-		-0-
02	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2	N	-0-		-0-
03	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		-0-
*04	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #: 2		RRCID ->	052928	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 3500 - 3610	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
FLYNN		WELL #: 2		RRCID -> 052929		COMPL. DATE 06/26/1972		TOTAL DEPTH 3142 PERF. 2722 - 3142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2	N	-0-	-0-
12	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-	-0-
01	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-	-0-
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-	-0-
03	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-	-0-
*04	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2	N	-0-	-0-

BYRD		WELL #: 1 A		RRCID -> 053189		COMPL. DATE 08/01/1972		TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2740 - 2932		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: A174		RRCID -> 054237		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3708 PERF. 3230 - 3496		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BIVINS		WELL #: A173		RRCID -> 054238		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 3408 PERF. 2599 - 5678		
11	1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-	-0-
12	1574 X	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	-0-	-0-
01	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2	N	-0-	-0-
02	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A172		RRCID -> 054239		COMPL. DATE 12/29/1972		TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2808 - 3078		
11	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
12	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-	-0-
01	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-
02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	-0-
03	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-	-0-
*04	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-	-0-

SEAY		WELL #: A 2		RRCID -> 054481		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 3506 PERF. 2502 - 3411		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BARNHILL				WELL #: 1032	RRCID -> 054820	COMPL. DATE 03/08/1973	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 2902	- 3106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-		-0-
*08	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-		-0-
*09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-		-0-
*10	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-		-0-
*11	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-		-0-
*12	94 X	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
*01	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-		-0-
*02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-		-0-
*03	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		-0-
*04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5	5 1	2

BIVINS				WELL #: A175	RRCID -> 055863	COMPL. DATE 06/20/1973	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3095	- 3325				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

KILLGORE				WELL #: A 19	RRCID -> 055864	COMPL. DATE 06/05/1973	TOTAL DEPTH 3509	PERF. 3070	- 3384				
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-
12	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-		-0-
01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-		-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-		-0-
03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-
*04	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		-0-

PATTULLO				WELL #: 2	RRCID -> 055958	COMPL. DATE 09/15/1969	TOTAL DEPTH 3250	PERF. N/A					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LESLIE				WELL #: 2	RRCID -> 056397	COMPL. DATE 09/06/1973	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3360	- 3600				
11	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	381	1	1628	2	N	-0-		-0-
12	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	384	1	1603	2	N	-0-		-0-
01	799 X	799	-0-	-0-	-0-	174	1	625	2	N	-0-		-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-		-0-

FOURWAY STATION SWD				WELL #: 2	RRCID -> 056507	COMPL. DATE 05/20/1973	TOTAL DEPTH 3698	PERF. 3506	- 3556				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
KEAHEY		WELL #:	3	RRCID ->	056543	COMPL. DATE	06/27/1973	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2599 - 2763	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-		-0-
12	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
01	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2	N	-0-		-0-
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
03	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		-0-
*04	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:	D 4	RRCID ->	056966	COMPL. DATE	09/06/1973	TOTAL DEPTH	2408	PERF. 2250 - 2408	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:	A 37	RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2200 - 2563	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON		WELL #:	B 98	RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 1950 - 5237	
11	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2	N	-0-		-0-
12	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-		-0-
01	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
02	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
03	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2	N	-0-		-0-
*04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:	A 18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2666 - 6015	
11	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2	N	-0-		-0-
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2	N	-0-		-0-
01	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2	N	-0-		-0-
02	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2	N	-0-		-0-
03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2	N	-0-		-0-
*04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #:	A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540	PERF. 2343 - 5614	
11	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		-0-
12	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2	N	-0-		-0-
01	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2	N	-0-		-0-
03	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2	N	-0-		-0-
*04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:	A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2881 - 3082	
11	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2	N	-0-		-0-
12	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-		-0-
01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
02	521 X	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		-0-
03	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-		-0-
*04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT				WELL #: 108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2960 -	3098
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1812 2		N	-0-			-0-
12	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1920 2		N	-0-			-0-
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
02	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
03	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-			-0-
*04	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: B101	RRCID ->	061566	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2031 -	2357
11	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-			-0-
12	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375 2		N	-0-			-0-
01	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
03	379 X	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			-0-
*04	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-

LUBBERSTEDT				WELL #: A 2	RRCID ->	062440	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	3424	PERF. 2398 -	3415
11	398 X	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
12	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-			-0-
03	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			-0-
*04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A177	RRCID ->	062443	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 3207 -	3364
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONELSON, A. J. -B-				WELL #: 2	RRCID ->	065254	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2726 -	3062
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON				WELL #: 2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 -	3463
11	946 X	946	-0-	-0-	-0-	156 1	790 2	N	-0-			-0-
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	236 1	656 2	N	-0-			-0-
01	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-			-0-
02	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722 2		N	-0-			-0-
03	868 X	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
*04	744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-

SNEED MS				WELL #: 2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF. 2350 -	3016
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BIVINS		WELL #: A178		RRCID -> 068110		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2436 - 4852		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		-0-
12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 2	N	-0-		-0-
01	689 X	689	-0-	-0-	-0-	689 2	N	-0-		-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636 2	N	-0-		-0-
03	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
*04	717 X	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A179		RRCID -> 068111		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 2899 PERF. 2387 - 2833		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNETT		WELL #: 112		RRCID -> 070895		COMPL. DATE 01/01/1977		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2302 - 2706		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT G UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 070896		COMPL. DATE 10/21/1976		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2198 - 2500		
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-		-0-
12	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2	N	-0-		-0-
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-		-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	N	-0-		-0-
03	992 N	960	-0-	-32	-0-	960 2	N	-0-		-0-
*04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2	N	-0-		-0-

PERKY		WELL #: 10		RRCID -> 071883		COMPL. DATE 06/27/1977		TOTAL DEPTH 2828 PERF. 2397 - 2558		
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
12	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-		-0-
02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-
*04	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-

REEDER, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 073517		COMPL. DATE 10/01/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2990 - 3000		
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	589 2	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-		-0-
01	248 N	55	-0-	-193	-0-	55 2	N	-0-		-0-
02	560 N	204	-0-	-356	-0-	204 2	N	-0-		-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-		-0-
*04	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2	N	-0-		-0-

CATLETT, J. G.		WELL #: 2		RRCID -> 073522		COMPL. DATE 09/24/1977		TOTAL DEPTH 3184 PERF. 2870 - 3110		
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737 2	N	-0-		-0-
03	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696 2	N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
PHILLIPS EAGLE		WELL #: 2		RRCID -> 074860		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 2518 PERF. 2334 - 2510				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-			-0-
12	266 X	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-			-0-
01	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-			-0-
02	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
03	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
*04	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-			-0-

LEA, H. I.		WELL #: 1R		RRCID -> 077226		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2328 - 2820				
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695 2		N	-0-			-0-
12	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2		N	-0-			-0-
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
02	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
03	587 X	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-			-0-
*04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #: 1A		RRCID -> 079410		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2306 - 2750				
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	377 2	20 9	N	18	17 1		4
12	416 X	416	-0-	-0-	-0-	396 2	20 9	N	18	14 1		8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	31	29 1		10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	31	35 1		6
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	489 2	23 9	N	21	22 1		5
*04	236 X	236	-0-	-0-	-0-	224 2	12 9	N	11	14 1		2

INEZ		WELL #: 2		RRCID -> 080090		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3524 - 3592				
11	620 X	620	-0-	-0-	-0-	234 1	386 2	N	-0-			-0-
12	902 X	902	-0-	-0-	-0-	403 1	499 2	N	-0-			-0-
01	400 X	400	-0-	-0-	-0-	176 1	224 2	N	-0-			-0-
02	580 X	580	-0-	-0-	-0-	273 1	307 2	N	-0-			-0-
03	766 X	766	-0-	-0-	-0-	325 1	441 2	N	-0-			-0-
*04	746 X	746	-0-	-0-	-0-	338 1	408 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #: 3A		RRCID -> 081943		COMPL. DATE 04/18/1979		TOTAL DEPTH 3187 PERF. 2996 - 3178				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSON -T-		WELL #: 2		RRCID -> 081945		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2496 - 2568				
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-			-0-
12	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
01	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 2		N	-0-			-0-
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			-0-
03	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1328 2		N	-0-			-0-
*04	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		N	-0-			-0-

PRITCHARD -B-		WELL #: 1A		RRCID -> 082725		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2704 - 3026				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
THOMPSON, TERRY		WELL #: R 11T		RRCID ->	083913	COMPL. DATE	06/11/1979	TOTAL DEPTH	2524	PERF.	2900 - 3524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE, J. W.		WELL #: R 2M		RRCID ->	084118	COMPL. DATE	05/03/1979	TOTAL DEPTH	3529	PERF.	2980 - 3529	
11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	226	1	933	2	N	-0-	-0-
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	233	1	910	2	N	-0-	-0-
01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-	-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-	-0-
03	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	225	1	977	2	N	-0-	-0-
*04	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	225	1	864	2	N	-0-	-0-

MOORE, J. W.		WELL #: R001P		RRCID ->	084543	COMPL. DATE	04/21/1979	TOTAL DEPTH	3614	PERF.	2986 - 3475	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SNEED INJ.		WELL #: 1W		RRCID ->	085195	COMPL. DATE	11/20/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3756 - 3950	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DONELSON, A. J. -A-		WELL #: 2		RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2562 - 2974	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	-0-
03	833 X	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-	-0-
*04	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-	-0-

KINNEY		WELL #: 2		RRCID ->	087245	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	3449	PERF.	2999 - 3184	
11	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-	-0-
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	-0-
01	737 X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-	-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-	-0-
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	-0-
*04	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #: B104		RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	2929 - 3254	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MASTERTSON		WELL #:		B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	1733 - 4335	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	576 X	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-			-0-
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-			-0-
01	532 X	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
*04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-

OZARK		WELL #:		2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	2842 - 3102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUSH, RUTH		WELL #:		3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2632 - 3063	
11	945 X	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
12	805 X	805	-0-	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-			-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	-0-	885 2		N	-0-			-0-
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			-0-
03	829 X	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
*04	921 X	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-

GULEKE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/25/2018	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2690 - 2864	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANFORD -C-		WELL #:		1 A	RRCID ->	095502	COMPL. DATE	01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF.	2332 - 2617	
11	909 X	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-			-0-
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705 2		N	-0-			-0-
01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-			-0-
03	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			-0-
*04	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295 2		N	-0-			-0-

MAKEIG, F. S.		WELL #:		2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	3031 - 3189	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEEWALD		WELL #:		2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2766 - 3070	
11	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
12	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871 2		N	-0-			-0-
01	783 X	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
02	698 X	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-			-0-
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-			-0-
*04	787 X	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
POLING -C- WELL #: 2 R RRCID -> 098332 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2689 - 2816

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022

POLING WELL #: A 2 A RRCID -> 098333 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 3005 PERF. N/A

11	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1101	2	58	9	N	53	58	1			17
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1131	2	74	9	N	67	61	1			23
01	725 X	725	-0-	-0-	-0-	662	2	63	9	N	57	60	1			20
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1038	2	106	9	N	96	102	1			14
03	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	1029	2	81	9	N	74	71	1			17
*04	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1181	2	68	9	N	62	65	1			14

POLING -26- WELL #: 2026 R RRCID -> 098334 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 2608 PERF. 2475 - 2506

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616

11	413 X	413	-0-	-0-	-0-	392	2	21	9	N	19	26	1			6
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	436	2	29	9	N	26	23	1			9
01	498 X	498	-0-	-0-	-0-	456	2	42	9	N	38	38	1			9
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	388	2	41	9	N	37	38	1			8
03	487 X	487	-0-	-0-	-0-	445	2	42	9	N	38	37	1			9
*04	442 X	442	-0-	-0-	-0-	418	2	24	9	N	22	26	1			5

SUMMERS WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLING -B- WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734

11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	734	2	21	9	N	19	20	1			2
12	519 X	519	-0-	-0-	-0-	501	2	18	9	N	16	15	1			3
01	235 X	235	-0-	-0-	-0-	215	2	20	9	N	18	16	1			5
02	191 X	191	-0-	-0-	-0-	172	2	19	9	N	17	20	1			2
03	540 X	540	-0-	-0-	-0-	521	2	19	9	N	17	16	1			3
*04	429 X	429	-0-	-0-	-0-	417	2	12	9	N	11	13	1			1

DEAHL WELL #: 2 RRCID -> 103601 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 2741 PERF. 2281 - 2638

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
SHELLBURG-251-		WELL #: 2 R		RRCID -> 104337		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2750 - 3200		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	368 1	646 2	N	-0-	-0-
*04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	1301 1	1506 2	N	-0-	-0-

HONSINGER		WELL #: 1		RRCID -> 106378		COMPL. DATE 06/10/1983		TOTAL DEPTH 3465 PERF. 3144 - 3270		
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-	-0-
12	621 X	621	-0-	-0-	-0-	621 2		N	-0-	-0-
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	643 2		N	-0-	-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
03	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-
*04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	-0-

SNEED		WELL #: 1023 B		RRCID -> 108004		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2336 - 4618		
11	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	870 1	1490 2	N	-0-	-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	887 1	1496 2	N	-0-	-0-
01	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	899 1	1538 2	N	-0-	-0-
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	812 1	1412 2	N	-0-	-0-
03	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	899 1	1551 2	N	-0-	-0-
*04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	870 1	1503 2	N	-0-	-0-

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 4 A		RRCID -> 108230		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2270 - 2894		
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1367 2	59 9	N	54 43 1	25
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	640 2	52 9	N	47 66 1	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12 12 1	6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	62 34 1	34
03	821 X	821	-0-	-0-	-0-	749 2	72 9	N	65 95 1	4
*04	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	927 2	74 9	N	67 63 1	8

BOST, J. Q. -A-		WELL #: 2 A		RRCID -> 108245		COMPL. DATE 11/21/1983		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2235 - 2888		
11	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	-0-
12	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-	-0-
01	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-	-0-
02	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1547 2		N	-0-	-0-
03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-	-0-
*04	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1949 2		N	-0-	-0-

BRANDON -A-		WELL #: 1 A		RRCID -> 109118		COMPL. DATE 01/09/1984		TOTAL DEPTH 3751 PERF. 3096 - 3300		
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	N	1 1 1	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
01	62 N	31	-0-	-31	-0-	30 2	1 9	N	1 1 1	-0-
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	40 2	1 9	N	1 1 1	-0-
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	75 2	1 9	N	1 1 1	-0-
*04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	N	1 1 1	-0-

HERRING		WELL #: 173 R		RRCID -> 109534		COMPL. DATE 01/03/1984		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2724 - 2907		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
TANNER			WELL #:		2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORTON, J. N.			WELL #:		2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRINGTON			WELL #:		8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266					
11		2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12		1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLGORE, C. L.			WELL #:		20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2481 - 5647					
11		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01		1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03		1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
*04		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

MASTERSON			WELL #:		105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1813 - 5088					
11		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
12		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03		1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
*04		1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

EVE			WELL #:		2	RRCID ->	115971	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	3765	PERF. 3488 - 3620					
11		1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	390	1	1460	2	N	-0-					-0-
12		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	398	1	1550	2	N	-0-					-0-
01		441 X	441	-0-	-0-	-0-	187	1	254	2	N	-0-					-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, L. B.			WELL #:		3	RRCID ->	116436	COMPL. DATE	03/15/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 2734 - 3090					
11		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01		3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
02		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*04		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HERRING		WELL #: 10 A		RRCID -> 117796		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2660 - 2896				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	489 X	489	-0-	-0-	-0-	480 2	9 9	N	8	8 1		3
12	437 X	437	-0-	-0-	-0-	429 2	8 9	N	7	6 1		4
01	450 X	450	-0-	-0-	-0-	442 2	8 9	N	7	8 1		3
02	384 X	384	-0-	-0-	-0-	376 2	8 9	N	7	6 1		4
03	445 X	445	-0-	-0-	-0-	437 2	8 9	N	7	9 1		2
*04	463 X	463	-0-	-0-	-0-	455 2	8 9	N	7	7 1		2

KILLGORE		WELL #: 21 A		RRCID -> 118893		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2761 - 5936				
11	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			-0-
12	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-			-0-
01	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-			-0-
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897 2		N	-0-			-0-
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947 2		N	-0-			-0-
*04	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 183 A		RRCID -> 118894		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 2837 PERF. 2126 - 5055				
11	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473 2		N	-0-			-0-
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-			-0-
02	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			-0-
03	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 2		N	-0-			-0-
*04	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 182 A		RRCID -> 118895		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3130 - 3400				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERSON		WELL #: 40 A		RRCID -> 119172		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2415 - 3037				
11	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
12	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
01	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
03	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 10 J		RRCID -> 119173		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2045 - 4902				
11	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
12	625 X	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-
02	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N	-0-			-0-
*04	588 X	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-

CRUDGINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 122804		COMPL. DATE 10/24/1986		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2219 - 2822				
11	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	2173 2	94 9	N	85	70 1		39
12	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	968 2	78 9	N	71	101 1		9
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	43 1		20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	90	59 1		51
03	1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	1056 2	101 9	N	92	137 1		6
*04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1621 2	127 9	N	115	107 1		14

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WILSON				WELL #:	2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2698 - 2988	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680 2				N	-0-			-0-
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714 2				N	-0-			-0-
01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	847 2				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351 2				N	-0-			-0-
*04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807 2				N	-0-			-0-

PHILLIPS, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	124096	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2740 - 3144	
11	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2811 2				N	-0-			-0-
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 2				N	-0-			-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2				N	-0-			-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 2				N	-0-			-0-
03	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2				N	-0-			-0-
*04	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 2				N	-0-			-0-

SMITH, ETHEL				WELL #:	2 A	RRCID ->	125677	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2926 - 3270	
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	46 1	717 2			N	23	29 1		21
						25 9								
12	486 X	486	-0-	-0-	-0-	40 1	428 2			N	16	28 1		9
						18 9								
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	28 1	247 2			N	16	4 1		21
						18 9								
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	20 1	409 2			N	16	23 1		14
						18 9								
03	429 X	429	-0-	-0-	-0-	18 1	390 2			N	19	20 1		13
						21 9								
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

CARDIFF				WELL #:	2	RRCID ->	125678	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	3152	PERF.	2838 - 3050	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2				N	-0-			-0-
01	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238 2				N	-0-			-0-
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2				N	-0-			-0-
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2				N	-0-			-0-
*04	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2				N	-0-			-0-

GORDON				WELL #:	2	RRCID ->	127214	COMPL. DATE	03/29/1988	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3366 - 3490	
11	393 X	393	-0-	-0-	-0-	32 1	361 2			N	-0-			-0-
12	887 X	887	-0-	-0-	-0-	39 1	848 2			N	-0-			-0-
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	189 1	2190 2			N	-0-			-0-
02	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525 2				N	-0-			-0-
03	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	196 1	2447 2			N	-0-			-0-
*04	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	210 1	2800 2			N	-0-			-0-

MAMIE				WELL #:	1	RRCID ->	128078	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2830 - 2944	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
KELLY														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 4 RRCID -> 128281 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2574 - 2686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	662 X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-			-0-
12	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-			-0-
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
*04	549 X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-			-0-

SNEED -C-														
WELL #: 1047 RRCID -> 128680 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 2531 PERF. 1588 - 3668														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -C-														
WELL #: 1049 A RRCID -> 128914 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2018 - 4255														
11	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	600	1	3910	2	N	-0-			-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	620	1	3436	2	N	-0-			-0-
01	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	528	1	3174	2	N	-0-			-0-
02	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	538	1	2964	2	N	-0-			-0-
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	620	1	3741	2	N	-0-			-0-
*04	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	565	1	3305	2	N	-0-			-0-

SALLIE														
WELL #: 2A RRCID -> 128915 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3320 - 3448														
11	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	572	1	1674	2	N	-0-			-0-
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	620	1	2211	2	N	-0-			-0-
01	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	280	1	738	2	N	-0-			-0-
02	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	340	1	1476	2	N	-0-			-0-
03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	380	1	897	2	N	-0-			-0-
*04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	20	1	688	2	N	-0-			-0-

LASATER														
WELL #: 2 RRCID -> 129036 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2862 - 3021														
11	527 X	527	-0-	-0-	-0-	507	2	20	9	N	18	20	1	8
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16	11	1	13
01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12	21	1	4
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16	9	1	11
03	485 X	485	-0-	-0-	-0-	467	2	18	9	N	16	16	1	11
*04	476 X	476	-0-	-0-	-0-	461	2	15	9	N	14	19	1	6

MORTON -A-														
WELL #: 2 RRCID -> 129053 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 3319 PERF. 2676 - 2915														
11	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-			-0-
12	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-			-0-
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
02	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
03	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
*04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-

MONTGOMERY														
WELL #: 2113 RRCID -> 129998 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 2735 - 2923														
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-			-0-
12	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-			-0-
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3			N	-0-			-0-
02	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
03	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			-0-
*04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 115 RRCID -> 130057 COMPL. DATE 01/01/1989 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2714 - 2792												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE							
11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2				N	-0-
12	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2				N	-0-
01	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644	2				N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BURNETT -D-												
WELL #: 1A RRCID -> 130066 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2403 - 2966												
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	317	2	19	9		N	6
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	598	2	28	9		N	10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5
03	492 X	492	-0-	-0-	-0-	468	2	24	9		N	7
*04	417 X	417	-0-	-0-	-0-	393	2	24	9		N	6

SNEED -D-												
WELL #: 1070B RRCID -> 130814 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 2510 - 2928												
11	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	600	1	2888	2		N	-0-
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	620	1	2952	2		N	-0-
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	620	1	3115	2		N	-0-
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	560	1	2863	2		N	-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	620	1	3071	2		N	-0-
*04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	484	1	2424	2		N	-0-

AMIS, C. C.												
WELL #: 2 RRCID -> 131294 COMPL. DATE 05/10/1989 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2690 - 3090												
11	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-
12	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2				N	-0-
01	711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2				N	-0-
02	629 X	629	-0-	-0-	-0-	629	2				N	-0-
03	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2				N	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SNEED F												
WELL #: 1049 RRCID -> 132390 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 2190 - 5172												
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	305	1	1695	2		N	-0-
12	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2		N	-0-
01	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	298	1	1652	2		N	-0-
02	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	268	1	1621	2		N	-0-
03	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	243	1	1577	2		N	-0-
*04	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	259	1	1496	2		N	-0-

KIRBY -D-												
WELL #: 1 RRCID -> 132393 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2760 - 2864												
11	285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	3				N	20
12	305 X	305	-0-	-0-	-0-	305	3				N	20
01	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	3				N	20
02	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3				N	20
03	358 X	358	-0-	-0-	-0-	358	3				N	20
*04	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	3				N	20

GASSER												
WELL #: 2 RRCID -> 132679 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3544												
11	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	714	1	3300	2		N	-0-
12	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	231	1	1728	2		N	-0-
01	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2				N	-0-
02	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2				N	-0-
03	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2				N	-0-
*04	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2				N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SHELLBERG		WELL #:		3	RRCID ->	132680	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3050 - 3274	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2		N	-0-			-0-
12	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2		N	-0-			-0-
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2		N	-0-			-0-
02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2		N	-0-			-0-
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2		N	-0-			-0-
*04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2		N	-0-			-0-

SNEED F		WELL #:		1020A	RRCID ->	132842	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2418 - 3190	
11	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
12	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
01	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
03	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
*04	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-

ZOPNESS		WELL #:		1055A	RRCID ->	132843	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	5347	PERF.	2054 - 3210	
11	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	477	1	1039	2	N	-0-		-0-
12	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	496	1	975	2	N	-0-		-0-
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	496	1	917	2	N	-0-		-0-
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	256	1	350	2	N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	130	1	116	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1036A	RRCID ->	132844	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	4972	PERF.	2358 - 3200	
11	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	300	1	1764	2	N	-0-		-0-
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	303	1	1801	2	N	-0-		-0-
01	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	235	1	1609	2	N	-0-		-0-
02	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	280	1	1631	2	N	-0-		-0-
03	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	298	1	1747	2	N	-0-		-0-
*04	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	246	1	1607	2	N	-0-		-0-

BROWN		WELL #:		1022A	RRCID ->	133232	COMPL. DATE	06/24/1996	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2495 - 3246	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BYRD, MINNIE		WELL #:		9	RRCID ->	133233	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2804 - 2994	
11	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
12	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
01	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
02	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
*04	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-

LEMLAINE		WELL #:		5	RRCID ->	133508	COMPL. DATE	12/03/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2928 - 3330	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-		-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	139	1	744	2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
HAM				WELL #:	2	RRCID ->	134289	COMPL. DATE	03/17/1990	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3100 - 3220			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1950 N	629	-0-	-1321	-0-	603	2	26	9	Y	24	22	1		34	
12	1922 N	1549	-0-	-373	-0-	1476	2	73	9	Y	66				100	
01	1860 N	1260	-0-	-600	-0-	1220	2	40	9	Y	36	107	1		29	
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1552	2	66	9	Y	60	41	1		48	
03	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2607	2	121	9	Y	110				158	
*04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	2	3	9	Y	3	38	1		123	

HELTON				WELL #:	2A	RRCID ->	134523	COMPL. DATE	05/30/1990	TOTAL DEPTH	3625	PERF.	3180 - 3540			
11	787 X	787	-0-	-0-	-0-	141	1	646	2	N	-0-				-0-	
12	419 X	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	N	-0-				-0-	
01	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-	
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-	
03	368 X	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-	
*04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-				-0-	

SNEED MS				WELL #:	1022	RRCID ->	134528	COMPL. DATE	03/09/1997	TOTAL DEPTH	5063	PERF.	2402 - 3216			
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				-0-	
12	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-				-0-	
01	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-				-0-	
02	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-				-0-	
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-				-0-	
*04	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				-0-	

BURNETT				WELL #:	1079A	RRCID ->	134529	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	5051	PERF.	2454 - 3136			
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-	
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-	
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

SNEED F				WELL #:	1033A	RRCID ->	135720	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	3214	PERF.	2225 - 5213			
11	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-				-0-	
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-				-0-	
01	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-				-0-	
02	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-				-0-	
03	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-				-0-	
*04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-				-0-	

BURNETT ESTATE A				WELL #:	1060	RRCID ->	136047	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3889	PERF.	2182 - 2653			
11	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-				-0-	
12	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			N	-0-				-0-	
01	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-				-0-	
02	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-				-0-	
03	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-				-0-	
*04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-				-0-	

BIVINS				WELL #:	1093A	RRCID ->	136576	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	2986	PERF.	1833 - 2893			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST												CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 760218																	
BROWN B WELL #: 1034A RRCID -> 137285 COMPL. DATE 09/19/1996												TOTAL DEPTH	2480	PERF.	2480	-	4772
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	291	1	1851	2	N	-0-			-0-		
12		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	297	1	1981	2	N	-0-			-0-		
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	249	1	1868	2	N	-0-			-0-		
02		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	257	1	1891	2	N	-0-			-0-		
03		2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	289	1	1911	2	N	-0-			-0-		
*04		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	253	1	1625	2	N	-0-			-0-		

BRANTS WELL #: 2 RRCID -> 137297 COMPL. DATE 11/21/1990												TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3134	-	3266
11		2310 N	995	-0-	-1315	-0-	995	2			Y	-0-			-0-		
12		2325 N	1578	-0-	-747	-0-	1578	2			Y	-0-			-0-		
01		2263 N	1627	-0-	-636	-0-	1627	2			Y	-0-			-0-		
02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-			-0-		
03		2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-			-0-		
*04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-			-0-		

MOORE, J. W. WELL #: P 3R RRCID -> 137305 COMPL. DATE 05/10/1991												TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3100	-	3700
11		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	374	1	1548	2	N	-0-			-0-		
12		1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	387	1	1509	2	N	-0-			-0-		
01		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-			-0-		
02		974 X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-		
03		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	375	1	1629	2	N	-0-			-0-		
*04		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	375	1	1439	2	N	-0-			-0-		

SNEED WELL #: 1043A RRCID -> 137717 COMPL. DATE 09/04/1997												TOTAL DEPTH	3245	PERF.	2024	-	4915
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	390	1	2981	2	N	-0-			-0-		
12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	402	1	3039	2	N	-0-			-0-		
01		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	403	1	3028	2	N	-0-			-0-		
02		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	323	1	2737	2	N	-0-			-0-		
03		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	343	1	2364	2	N	-0-			-0-		
*04		2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	372	1	2626	2	N	-0-			-0-		

HERRING WELL #: M 12 RRCID -> 138741 COMPL. DATE 05/08/1991												TOTAL DEPTH	3124	PERF.	2584	-	2774
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

WITHERBEE, H. D. WELL #: 1-R RRCID -> 139410 COMPL. DATE 07/17/1991												TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3018	-	3180
*05		496 N	440	-0-	-56	-0-	440	2			Y	-0-			13		
*06		570 N	422	-0-	-148	-0-	422	2			Y	-0-			13		
*07		589 N	461	-0-	-128	-0-	461	2			Y	-0-			13		
*08		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			13		
*09		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-			13		
*10		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			13		
*11		570 N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-			13		
*12		496 N	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-			13		
*01		496 N	493	-0-	-3	-0-	493	2			Y	-0-			13		
*02		420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2			Y	-0-			13		
*03		465 N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-			3		
04		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-	10	1	3		

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BARNHILL				WELL #: 43	RRCID -> 140242	COMPL. DATE 08/26/1991	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2790	- 3248						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARNHILL				WELL #: 4001	RRCID -> 140244	COMPL. DATE 08/26/1991	TOTAL DEPTH 4020	PERF. 2872	- 3226						
11	271 X	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	1		1
12	47 X	47	-0-	-0-	-0-	46	2	1	9	N	1	1	1		1
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1		1
02	310 X	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	2	1		1
03	300 X	300	-0-	-0-	-0-	297	2	3	9	N	3	3	1		1
*04	252 X	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	3	1		1

EBLING, RAY				WELL #: 12R	RRCID -> 140816	COMPL. DATE 04/15/1992	TOTAL DEPTH 3319	PERF. 2572	- 2880						
11	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
12	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-				-0-
01	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-				-0-
02	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-				-0-
03	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				-0-
*04	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				-0-

BROWN				WELL #: 1104A	RRCID -> 140817	COMPL. DATE 10/09/1996	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 2670	- 3221						
11	882 X	882	-0-	-0-	-0-	321	1	561	2	N	-0-				-0-
12	914 X	914	-0-	-0-	-0-	364	1	550	2	N	-0-				-0-
01	225 X	225	-0-	-0-	-0-	85	1	140	2	N	-0-				-0-
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	134	1	279	2	N	-0-				-0-
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	354	1	833	2	N	-0-				-0-
*04	772 X	772	-0-	-0-	-0-	248	1	524	2	N	-0-				-0-

BETTY				WELL #: 1	RRCID -> 140820	COMPL. DATE 01/11/1992	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2750	- 3240						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

READ L				WELL #: 17	RRCID -> 141177	COMPL. DATE 03/06/1992	TOTAL DEPTH 3256	PERF. 2465	- 2929						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS				WELL #: A185	RRCID -> 141198	COMPL. DATE 08/26/2003	TOTAL DEPTH 2972	PERF. 2182	- 5415						
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
12	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-				-0-
01	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-				-0-
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
03	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-				-0-
*04	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
CRAWFORD		WELL #: C4		RRCID -> 141215		COMPL. DATE 03/10/1992		TOTAL DEPTH 3442 PERF. 2413 - 3442			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-		-0-
12	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
01	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2	N	-0-		-0-
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2	N	-0-		-0-
*04	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD		WELL #: B3		RRCID -> 141218		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2176 - 5448			
11	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
12	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2	N	-0-		-0-
01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2	N	-0-		-0-
02	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2	N	-0-		-0-
03	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2	N	-0-		-0-
*04	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-		-0-

BRIDGES, MILDRED		WELL #: 1R		RRCID -> 141501		COMPL. DATE 04/13/1992		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2904 - 2934			
11	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
12	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-		-0-
01	331 X	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-		-0-
02	301 X	301	-0-	-0-	-0-	301	2	N	-0-		-0-
03	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-		-0-
*04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-

STATE -CR-		WELL #: 404B		RRCID -> 141799		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 5436 PERF. 3607 - 5436			
11	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	1710	1	3366	2	N	-0-
12	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1739	1	3430	2	N	-0-
01	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	1767	1	3079	2	N	-0-
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	1311	1	2681	2	N	-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	1767	1	3432	2	N	-0-
*04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	1622	1	3132	2	N	-0-

BALLARD		WELL #: 3045		RRCID -> 142390		COMPL. DATE 07/18/1992		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 2804 - 2867			
11	513 X	513	-0-	-0-	-0-	513	3	N	-0-		-0-
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
01	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3	N	-0-		-0-
02	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
03	383 X	383	-0-	-0-	-0-	383	3	N	-0-		-0-
*04	479 X	479	-0-	-0-	-0-	479	3	N	-0-		-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1X		RRCID -> 142722		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 2922 PERF. 1851 - 2922			
11	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2966	2	88	9	N	80
12	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2872	2	101	9	N	92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120
03	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3169	2	118	9	N	107
*04	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3143	2	90	9	N	82

POLING		WELL #: 1022A		RRCID -> 142749		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2274 - 2739			
11	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2	N	-0-		-0-
12	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2	N	-0-		-0-
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2	N	-0-		-0-
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2	N	-0-		-0-
03	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2	N	-0-		-0-
*04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
MARGARET ANN																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 2R RRCID -> 142779 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 2884 - 3104																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MASTERSON																
WELL #: 11-J RRCID -> 145335 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2784 - 3335																
11		364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-				-0-
12		412 X	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-				-0-
01		378 X	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-				-0-
02		351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-				-0-
03		396 X	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-				-0-
*04		370 X	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-

SNEED P																
WELL #: 11 A RRCID -> 145339 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3141 PERF. 2075 - 4505																
11		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2		N	-0-				-0-
12		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	-0-	2373	2		N	-0-				-0-
01		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	-0-	2106	2		N	-0-				-0-
02		2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	-0-	2112	2		N	-0-				-0-
03		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2		N	-0-				-0-
*04		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	-0-	2294	2		N	-0-				-0-

BIVINS																
WELL #: 187-A RRCID -> 145519 COMPL. DATE 05/04/1993 TOTAL DEPTH 3078 PERF. 2583 - 3078																
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMPSON																
WELL #: B 16 RRCID -> 145526 COMPL. DATE 05/08/1993 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2695 - 3351																
11		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-				-0-
12		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	2		N	-0-				-0-
01		1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	1257	2		N	-0-				-0-
02		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	1184	2		N	-0-				-0-
03		1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-				-0-
*04		1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-				-0-

MASTERSON																
WELL #: F 2 RRCID -> 145534 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1849 - 3000																
11		473 X	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-				-0-
12		524 X	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-
01		504 X	504	-0-	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-				-0-
02		403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-				-0-
03		393 X	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2		N	-0-				-0-
*04		399 X	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-				-0-

BIVINS																
WELL #: 188-A RRCID -> 145969 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2273 - 4873																
11		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2		N	-0-				-0-
12		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2694	2		N	-0-				-0-
01		2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2		N	-0-				-0-
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	-0-	2560	2		N	-0-				-0-
03		2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	-0-	2831	2		N	-0-				-0-
*04		2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS		WELL #: 184-A		RRCID -> 146035		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 2818		PERF. 2249 - 5495	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2				-0-
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2				-0-
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2				-0-
02	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2				-0-
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2				-0-
*04	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2				-0-

SNEED P		WELL #: C 2		RRCID -> 146307		COMPL. DATE 07/07/1993		TOTAL DEPTH 3084		PERF. 2382 - 3075	
11	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2				-0-
12	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2				-0-
01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2				-0-
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2				-0-
03	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2				-0-
*04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2				-0-

BIVINS		WELL #: A189		RRCID -> 146321		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 3131		PERF. 2624 - 3131	
11	968 X	968	-0-	-0-	-0-	968	2				-0-
12	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982	2				-0-
01	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	2				-0-
02	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2				-0-
03	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2				-0-
*04	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2				-0-

THOMPSON		WELL #: A 7		RRCID -> 146322		COMPL. DATE 12/14/1999		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 2447 - 3403	
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2				-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2				-0-
01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2				-0-
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2				-0-
03	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2				-0-
*04	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2				-0-

MASTERSON		WELL #: B106		RRCID -> 146335		COMPL. DATE 08/15/1993		TOTAL DEPTH 2892		PERF. 1770 - 2823	
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	698	2				-0-
12	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593	2				-0-
01	632 X	632	-0-	-0-	-0-	632	2				-0-
02	556 X	556	-0-	-0-	-0-	556	2				-0-
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2				-0-
*04	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2				-0-

BURNETT Y UNIT		WELL #: 114		RRCID -> 146366		COMPL. DATE 10/12/1956		TOTAL DEPTH 3044		PERF. 2666 - 3044	
11	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	59	2				-0-
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2				-0-
02	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

POWELL, L.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 146776		COMPL. DATE 08/17/1993		TOTAL DEPTH 3443		PERF. 3120 - 3140	
11	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2				-0-
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2				-0-
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2				-0-
02	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2				-0-
03	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2				-0-
*04	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2				-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
STATE-WRIGHT													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 205-A RRCID -> 146919 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 2169 - 2350													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-		371 1	981 2	N	-0-		-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-		317 1	878 2	N	-0-		-0-
01		992 N	193	-0-	-0-	-0-		44 1	149 2	N	-0-		-0-
02		896 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-		221 1	773 2	N	-0-		-0-
*04		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		343 1	1205 2	N	-0-		-0-

BIVINS													
WELL #: 191-A RRCID -> 147121 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2241 - 5414													
11		996 X	996	-0-	-0-	-0-		996 2		N	-0-		-0-
12		949 X	949	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		877 X	877	-0-	-0-	-0-		877 2		N	-0-		-0-
02		809 X	809	-0-	-0-	-0-		809 2		N	-0-		-0-
03		911 X	911	-0-	-0-	-0-		911 2		N	-0-		-0-
*04		787 X	787	-0-	-0-	-0-		787 2		N	-0-		-0-

BIVINS													
WELL #: 190-A RRCID -> 147473 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 2743 PERF. 2160 - 2700													
11		1010 X	1010	-0-	-0-	-0-		1010 2		N	-0-		-0-
12		972 X	972	-0-	-0-	-0-		972 2		N	-0-		-0-
01		967 X	967	-0-	-0-	-0-		967 2		N	-0-		-0-
02		848 X	848	-0-	-0-	-0-		848 2		N	-0-		-0-
03		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-		1042 2		N	-0-		-0-
*04		1021 X	1021	-0-	-0-	-0-		1021 2		N	-0-		-0-

STATE -CR-													
WELL #: 503-B RRCID -> 147507 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 2824 - 5306													
11		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-		1710 1	2816 2	N	-0-		-0-
12		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-		1767 1	3147 2	N	-0-		-0-
01		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-		1653 1	2750 2	N	-0-		-0-
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		1311 1	2116 2	N	-0-		-0-
03		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-		1758 1	2749 2	N	-0-		-0-
*04		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-		1677 1	2855 2	N	-0-		-0-

BIVINS -D-													
WELL #: 19 RRCID -> 147509 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 2604 - 3333													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

BIVINS -D-													
WELL #: 16 RRCID -> 147513 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2520 - 3140													
11		1980 N	1951	-0-	-29	-0-		1951 2		N	-0-		32
12		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		2325 2		N	-0-		32
01		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-		32
02		1820 N	-0-	-0-	-1820	-0-				N	-0-		32
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-		2177 2		N	-0-		32
*04		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426 2		N	-0-		32

BIVINS -D-													
WELL #: 17 RRCID -> 147566 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2443 - 3186													
11		4230 X	3563	-0-	-667	-0-		3563 2		N	-0-		42
12		4371 X	3708	-0-	-663	-0-		3708 2		N	-0-		42
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-		42
02		3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-				N	-0-		42
03		3906 X	3586	-0-	-320	-0-		3586 2		N	-0-		42
04		3600 X	3543	-0-	-57	-0-		3543 2		N	-0-		42

PANHANDLE, WEST																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																
CARVER, C. S.																
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																
//CONT.// 760218																
WELL #: 5 RRCID -> 147594 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2884 - 3092																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540	2	24	9	N	22	18	1		11
12		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	N	17	11	1		17
01		1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1719	2	17	9	N	15	21	1		11
02		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2515	2	24	9	N	22	23	1		10
03		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3185	2	40	9	N	36	34	1		12
*04		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3286	2	29	9	N	26	29	1		9

BYERLEY																
WELL #: 1 RRCID -> 148097 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2954 - 3250																
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BALFOUR																
WELL #: 7-R RRCID -> 148483 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3060 - 3282																
11		76 X	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	N	-0-				-0-
12		293 X	293	-0-	-0-	-0-	40	1	253	2	N	-0-				-0-
01		461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
02		344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-				-0-
03		501 X	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	N	-0-				-0-
*04		502 X	502	-0-	-0-	-0-	80	1	422	2	N	-0-				-0-

SANFORD																
WELL #: A 8 RRCID -> 148830 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 2882 PERF. 2050 - 2882																
11		135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
12		139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
01		120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
02		129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
03		131 X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
*04		128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-				-0-

MASTERSON																
WELL #: A 42 RRCID -> 148831 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 2728 PERF. 1484 - 4724																
11		452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-				-0-
12		661 X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-				-0-
01		603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-				-0-
02		552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				-0-
03		444 X	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				-0-
*04		555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				-0-

MASTERSON																
WELL #: B107 RRCID -> 148948 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1697 - 2758																
11		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-
12		345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
01		290 X	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-				-0-
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-				-0-
03		292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
*04		289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-				-0-

DEAHL, G. W.																
WELL #: 4RH RRCID -> 149223 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 3112 PERF. 2221 - 4204																
11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				-0-
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-				-0-
01		248 N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-				-0-
02		224 N	194	-0-	-30	-0-	194	2			N	-0-				-0-
03		248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-				-0-
04		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
BENNETT, A. F.		WELL #:		1-R	RRCID ->	149400	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300 - 3100				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	-0-	4032	2		N	-0-				-0-
12	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-				-0-
01	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	3829	2		N	-0-				-0-
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2		N	-0-				-0-
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4546	2		N	-0-				-0-
*04	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	2		N	-0-				-0-

FEE		WELL #:		A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 1925 - 2860				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MASTERSON		WELL #:		M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 - 4865				
11	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	2		N	-0-				-0-
12	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	-0-	2801	2		N	-0-				-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	-0-	2549	2		N	-0-				-0-
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	2354	2		N	-0-				-0-
03	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	2657	2		N	-0-				-0-
*04	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	2728	2		N	-0-				-0-

FEE		WELL #:		A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984				
11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-				-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2		N	-0-				-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-				-0-
02	871 X	871	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-				-0-
03	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-				-0-
*04	982 X	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-				-0-

MASTERSON -B-		WELL #:		108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784				
11	1950 N	1555	-0-	-395	-0-	-0-	1555	2		N	-0-				-0-
12	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	-0-	1779	2		N	-0-				-0-
01	1860 N	1046	-0-	-814	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				-0-
02	1456 N	779	-0-	-677	-0-	-0-	779	2		N	-0-				-0-
03	1767 N	1072	-0-	-695	-0-	-0-	1072	2		N	-0-				-0-
*04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #:		B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281				
11	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	-0-	2515	2		N	-0-				-0-
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-				-0-
01	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-				-0-
02	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	-0-	2109	2		N	-0-				-0-
03	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	-0-	2438	2		N	-0-				-0-
*04	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-				-0-

JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2950 - 3250				
11	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-				-0-
12	151 X	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-				-0-
01	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-				-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
*04	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
SANFORD		WELL #: A 11		RRCID -> 150082		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2174 - 4224				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
12	933 X	933	-0-	-0-	-0-	933	2	N	-0-			-0-
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-			-0-
02	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-			-0-
03	925 X	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
*04	869 X	869	-0-	-0-	-0-	869	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A193		RRCID -> 150196		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2123 - 4414				
11	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
12	920 X	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-			-0-
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
03	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2	N	-0-			-0-
*04	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2	N	-0-			-0-

MCDOWELL B		WELL #: 18		RRCID -> 150283		COMPL. DATE 04/30/1994		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 2918 - 5154				
11	897 X	897	-0-	-0-	-0-	888	2	9 9	N	8	7 1	4
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	921	2	8 9	N	7	5 1	6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	10	11 1	5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	9 1	3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7	9 1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	6 1	3

KNORPP, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 150327		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2818 - 2888				
11	900 N	874	-0-	-26	-0-	874	2		N	-0-		-0-
12	930 N	905	-0-	-25	-0-	905	2		N	-0-		-0-
01	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		N	-0-		-0-
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		-0-
*04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A195		RRCID -> 150434		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2366 - 5500				
11	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		-0-
12	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-
01	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-		-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
03	803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-		-0-
*04	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #: A 22		RRCID -> 150493		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 3421 PERF. 2600 - 3421				
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-		-0-
12	319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		-0-
01	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-		-0-
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-		-0-
03	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-		-0-
*04	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A192		RRCID -> 150494		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3387 PERF. 2338 - 5604				
11	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-		-0-
12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2		N	-0-		-0-
01	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-		-0-
02	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-		-0-
03	1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-		-0-
*04	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HOHMANN, R. N.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2 RRCID -> 150537 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2868 - 3192												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 2		N	-0-		-0-
12		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2		N	-0-		-0-
01		1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	1639 2		N	-0-		-0-
02		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2		N	-0-		-0-
03		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-		-0-
*04		1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		-0-

STATE -CR-												
WELL #: 701B RRCID -> 150682 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2160 - 5750												
11		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	750 1	1409 3	N	-0-		-0-
12		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	750 1	1583 3	N	-0-		-0-
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	575 1	824 3	N	-0-		-0-
02		622 X	622	-0-	-0-	-0-	225 1	397 3	N	-0-		-0-
03		159 X	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		-0-
*04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	725 1	751 3	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: A194 RRCID -> 150769 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2263 - 5439												
11		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		N	-0-		-0-
12		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464 2		N	-0-		-0-
01		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1399 2		N	-0-		-0-
02		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		-0-
03		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		-0-
*04		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON												
WELL #: B110 RRCID -> 150929 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 2951 PERF. 1786 - 4412												
11		2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
12		2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923 2		N	-0-		-0-
01		2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2527 2		N	-0-		-0-
02		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-		-0-
03		2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2		N	-0-		-0-
*04		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 2119A RRCID -> 151349 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 2272 - 2920												
11		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196 2		N	-0-		-0-
12		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383 2		N	-0-		-0-
01		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263 2		N	-0-		-0-
02		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706 2		N	-0-		-0-
03		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2		N	-0-		-0-
*04		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860 2		N	-0-		-0-

LUCAS -A-												
WELL #: 8 RRCID -> 151671 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2916 - 3354												
11		284 X	284	-0-	-0-	-0-	277 2	7 9	N	6	6 1	2
12		248 X	248	-0-	-0-	-0-	242 2	6 9	N	5	4 1	3
01		242 X	242	-0-	-0-	-0-	236 2	6 9	N	5	6 1	2
02		223 X	223	-0-	-0-	-0-	217 2	6 9	N	5	5 1	2
03		248 X	248	-0-	-0-	-0-	241 2	7 9	N	6	6 1	2
*04		237 X	237	-0-	-0-	-0-	233 2	4 9	N	4	5 1	1

LINDSAY, J. B.												
WELL #: 2 RRCID -> 152180 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2726 - 2912												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: B 7		RRCID -> 152742		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 2913		PERF. 1925 - 2913					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-				-0-
12	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
01	317 X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-				-0-
02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-				-0-
03	497 X	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-
*04	568 X	568	-0-	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-				-0-

SNEED, J. T. "T"		WELL #: 1R		RRCID -> 152920		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2528 - 2714					
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1199	2	N	-0-			-0-
12	101 X	101	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	55	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	1312	2	N	-0-			-0-
*04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	1635	2	N	-0-			-0-

BENNETT B		WELL #: 1022A		RRCID -> 153015		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 2758 - 6175					
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2386	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2356	2	N	-0-			-0-
01	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2334	2	N	-0-			-0-
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	1995	2	N	-0-			-0-
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	2316	2	N	-0-			-0-
*04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	2299	2	N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #: 6		RRCID -> 154010		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 2993 - 3208					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	1129	2	7	9	N	6			6

THOMPSON		WELL #: A 8		RRCID -> 154095		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 3187		PERF. 2104 - 5315					
11	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
12	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
01	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-			-0-
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-			-0-
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-			-0-
*04	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: A 4		RRCID -> 154124		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 3408		PERF. 2295 - 5631					
11	1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
12	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
02	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
03	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-			-0-
*04	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			-0-

WARRICK		WELL #: A 8		RRCID -> 154254		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 3511		PERF. 2283 - 3501					
11	476 X	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
02	585 X	585	-0-	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
*04	612 X	612	-0-	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BAKER		WELL #: A 2		RRCID -> 154554		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2444 - 5595				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2		N	-0-	-0-	
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2		N	-0-	-0-	
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2		N	-0-	-0-	
02	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2		N	-0-	-0-	
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2		N	-0-	-0-	
*04	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A197		RRCID -> 154608		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2236 - 5397				
11	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-	-0-	
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-	-0-	
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-	-0-	
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-	-0-	
03	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-	-0-	
*04	774 X	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A198		RRCID -> 154640		COMPL. DATE 04/29/2000		TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2329 - 5270				
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	768	2		N	-0-	-0-	
12	1457 N	684	-0-	-773	-0-	684	2		N	-0-	-0-	
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-	-0-	
02	728 N	652	-0-	-76	-0-	652	2		N	-0-	-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-	-0-	
*04	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-	-0-	

NEILD		WELL #: 118A		RRCID -> 155472		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 5036 PERF. 2766 - 3436				
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	390	1	1768	2	N	-0-	
12	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	400	1	1807	2	N	-0-	
01	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	313	1	1387	2	N	-0-	
02	1400 N	1168	-0-	-232	-0-	207	1	961	2	N	-0-	
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	400	1	1870	2	N	-0-	
*04	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	390	1	1827	2	N	-0-	

COUGHLIN		WELL #: A 3		RRCID -> 155521		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2212 - 5467				
11	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2		N	-0-	-0-	
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-	-0-	
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-	
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-	-0-	
03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-	-0-	
*04	989 X	989	-0-	-0-	-0-	989	2		N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A196		RRCID -> 155524		COMPL. DATE 07/04/1995		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2200 - 3191				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

READ		WELL #: A 9		RRCID -> 155645		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1845 - 4559				
11	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-	
12	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-	-0-	
01	958 X	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-	-0-	
02	843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-	-0-	
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-	
*04	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A199		RRCID -> 155657		COMPL. DATE 02/14/2005		TOTAL DEPTH 2924 PERF. 2276 - 5373				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
12	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			-0-
01	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-			-0-
02	620 X	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
03	685 X	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			-0-
*04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A200		RRCID -> 155727		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3070 PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: R 1E		RRCID -> 155759		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2147 - 2645				
11	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	2	N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			-0-
03	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-			-0-
*04	947 X	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 9RH		RRCID -> 155926		COMPL. DATE 05/31/1995		TOTAL DEPTH 2613 PERF. 2200 - 3848				
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2	N	-0-			-0-
01	1271 N	827	-0-	-444	-0-	827	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	926	-0-	-250	-0-	926	2	N	-0-			-0-
03	1240 N	446	-0-	-794	-0-	446	2	N	-0-			-0-
04	810 N	120	-0-	-690	-0-	120	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 18R		RRCID -> 155928		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2303 - 2959				
11	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2	N	-0-			-0-
12	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-			-0-
01	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			-0-
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-			-0-
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-			-0-
*04	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 8R		RRCID -> 155929		COMPL. DATE 05/23/1995		TOTAL DEPTH 267 PERF. 2320 - 2677				
11	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2	N	-0-			-0-
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2	N	-0-			-0-
01	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2	N	-0-			-0-
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	N	-0-			-0-
03	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2	N	-0-			-0-
*04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2	N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 42R		RRCID -> 155932		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2448 - 2822				
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2	N	-0-			-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2	N	-0-			-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-			-0-
02	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			-0-
*04	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HERRING		WELL #: E 1		RRCID -> 155974		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2832 - 3244			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	598 X	598	-0-	-0-	-0-	587 2	11 9	N	10	10 1	2
12	568 X	568	-0-	-0-	-0-	556 2	12 9	N	11	9 1	4
01	475 X	475	-0-	-0-	-0-	468 2	7 9	N	6	8 1	2
02	411 X	411	-0-	-0-	-0-	402 2	9 9	N	8	7 1	3
03	547 X	547	-0-	-0-	-0-	537 2	10 9	N	9	11 1	1
*04	533 X	533	-0-	-0-	-0-	525 2	8 9	N	7	7 1	1

MILLS, J.C.		WELL #: 1R		RRCID -> 156586		COMPL. DATE 09/29/1995		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2770 - 3230			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	59 1	318 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A201		RRCID -> 156752		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2188 - 5387			
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 2		N	-0-		-0-
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797 2		N	-0-		-0-
01	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2596 2		N	-0-		-0-
02	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	2415 2		N	-0-		-0-
03	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-		-0-
*04	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-		-0-

KILGORE 2		WELL #: R 4G		RRCID -> 156754		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2916 - 3540			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LADD		WELL #: 1		RRCID -> 156815		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2728 - 2820			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLEVY		WELL #: 1R		RRCID -> 156975		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 2979 - 3256			
11	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	382 1	1509 2	N	-0-		-0-
12	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	607 1	2142 2	N	-0-		-0-
01	139 X	139	-0-	-0-	-0-	20 1	119 2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	564 X	564	-0-	-0-	-0-	33 1	531 2	N	-0-		-0-
*04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	553 1	3589 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2R		RRCID -> 157010		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 2735 PERF. 2380 - 2735			
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5525 2		N	-0-		-0-
12	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5513 2		N	-0-		-0-
01	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5797 2		N	-0-		-0-
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	5156 2		N	-0-		-0-
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 2		N	-0-		-0-
*04	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																	
BIVINS A																	
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
//CONT.// 760218																	
WELL #: A 9 RRCID -> 157020 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 2906 PERF. 2377 - 5285																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		314 X	314	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15	17	1		5	
12		313 X	313	-0-	-0-	-0-	294	2	19	9	N	17	16	1		6	
01		273 X	273	-0-	-0-	-0-	250	2	23	9	N	21	22	1		5	
02		186 X	186	-0-	-0-	-0-	168	2	18	9	N	16	18	1		3	
03		228 X	228	-0-	-0-	-0-	209	2	19	9	N	17	16	1		4	
*04		365 X	365	-0-	-0-	-0-	344	2	21	9	N	19	19	1		4	

THOMPSON B																	
WELL #: 1025A RRCID -> 157028 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 2741 - 3342																	
11		768 X	768	-0-	-0-	-0-	244	1	524	2	N	-0-				-0-	
12		860 X	860	-0-	-0-	-0-	279	1	581	2	N	-0-				-0-	
01		848 X	848	-0-	-0-	-0-	259	1	589	2	N	-0-				-0-	
02		652 X	652	-0-	-0-	-0-	239	1	413	2	N	-0-				-0-	
03		952 X	952	-0-	-0-	-0-	279	1	673	2	N	-0-				-0-	
*04		928 X	928	-0-	-0-	-0-	270	1	658	2	N	-0-				-0-	

CHARLESS																	
WELL #: 1 RRCID -> 157689 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2730 - 2975																	
11		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	976	2	48	9	N	44	50	1		14	
12		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	1046	2	68	9	N	62	55	1		21	
01		924 X	924	-0-	-0-	-0-	849	2	75	9	N	68	71	1		18	
02		580 X	580	-0-	-0-	-0-	530	2	50	9	N	45	58	1		5	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	4	1		1	
*04		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1031	2	61	9	N	55	44	1		12	

CHARLESS																	
WELL #: 2 RRCID -> 157691 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2832 - 3022																	
11		329 X	329	-0-	-0-	-0-	315	2	14	9	N	13	16	1		4	
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	N	18	16	1		6	
01		286 X	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	N	21	21	1		6	
02		173 X	173	-0-	-0-	-0-	159	2	14	9	N	13	18	1		1	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1	1		-0-	
*04		422 X	422	-0-	-0-	-0-	399	2	23	9	N	21	16	1		5	

BIVINS																	
WELL #: A204 RRCID -> 158368 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 3296 PERF. 2254 - 5268																	
11		311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-	
12		321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				-0-	
01		230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-	
02		126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-	
03		107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-	
*04		98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-				-0-	

BIVINS																	
WELL #: A209 RRCID -> 158470 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 3211 PERF. 2368 - 5387																	
11		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-	
12		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-	
01		267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				-0-	
02		249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-				-0-	
03		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-				-0-	
*04		266 X	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-				-0-	

BIVINS																	
WELL #: A203 RRCID -> 158759 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 2140 - 5230																	
11		1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-				-0-	
12		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-	
01		934 X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-				-0-	
02		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-				-0-	
03		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-				-0-	
*04		1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-				-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
KILLGORE		WELL #: A 23		RRCID -> 158762		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 3442		PERF. 2754 - 6015	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
11	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-		-0-
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-		-0-
02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-
*04	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-

POLING		WELL #: 1		RRCID -> 158799		COMPL. DATE 05/01/1996		TOTAL DEPTH 2838		PERF. 2490 - 2698	
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	320 2	18 9	N	16	18 1	5
12	279 X	279	-0-	-0-	-0-	262 2	17 9	N	15	15 1	5
01	263 X	263	-0-	-0-	-0-	241 2	22 9	N	20	21 1	4
02	239 X	239	-0-	-0-	-0-	220 2	19 9	N	17	18 1	3
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	224 2	21 9	N	19	17 1	5
*04	241 X	241	-0-	-0-	-0-	228 2	13 9	N	12	14 1	3

BIVINS		WELL #: A202		RRCID -> 158805		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 2404 - 5620	
11	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2		N	-0-		-0-
12	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-		-0-
01	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698 2		N	-0-		-0-
02	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-		-0-
03	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744 2		N	-0-		-0-
*04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2556 2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A207		RRCID -> 158957		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 3373		PERF. 2199 - 5625	
11	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		-0-
12	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-
01	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	1438 2		N	-0-		-0-
02	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
03	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2		N	-0-		-0-
*04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-		-0-

COUGHLIN		WELL #: A 4		RRCID -> 159179		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 3291		PERF. 2060 - 4978	
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
12	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N	-0-		-0-
01	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2		N	-0-		-0-
02	912 X	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-		-0-
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		-0-
*04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		-0-

SNEED P		WELL #: B 5		RRCID -> 159186		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 3087		PERF. 2050 - 3087	
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
12	926 X	926	-0-	-0-	-0-	926 2		N	-0-		-0-
01	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-		-0-
02	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
03	982 X	982	-0-	-0-	-0-	982 2		N	-0-		-0-
*04	973 X	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: A 5R		RRCID -> 159591		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 2689		PERF. 1985 - 5000	
11	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-		-0-
12	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2		N	-0-		-0-
01	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1416 2		N	-0-		-0-
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-		-0-
03	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		N	-0-		-0-
*04	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
FUQUA		WELL #: 9		RRCID -> 159657		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2512 - 2710			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	166 X	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-	-0-	
12	126 X	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-	
01	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
02	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-	
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-	-0-	
*04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A211		RRCID -> 160000		COMPL. DATE 06/07/2004		TOTAL DEPTH 3106 PERF. 2402 - 5475			
11	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2	N	-0-	-0-	
12	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	-0-	
01	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	
02	859 X	859	-0-	-0-	-0-	859	2	N	-0-	-0-	
03	862 X	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-	-0-	
*04	795 X	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A217		RRCID -> 160373		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2194 - 4921			
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2	N	-0-	-0-	
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2	N	-0-	-0-	
01	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2	N	-0-	-0-	
02	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2	N	-0-	-0-	
03	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2	N	-0-	-0-	
*04	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A212		RRCID -> 160385		COMPL. DATE 09/10/1996		TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2375 - 3256			
11	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	2	N	-0-	-0-	
12	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2	N	-0-	-0-	
01	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-	-0-	
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-	-0-	
03	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-	-0-	
*04	646 X	646	-0-	-0-	-0-	646	2	N	-0-	-0-	

BIVINS		WELL #: A213		RRCID -> 160474		COMPL. DATE 09/01/1996		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2200 - 2928			
11	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2	N	-0-	-0-	
12	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-	-0-	
01	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-	-0-	
02	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-	
03	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-	-0-	
*04	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-	-0-	

READ L		WELL #: 28		RRCID -> 160483		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2493 - 3140			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BIVINS		WELL #: A205		RRCID -> 160716		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 1927 - 5325			
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-	-0-	
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-	-0-	
*04	875 X	875	-0-	-0-	-0-	875	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS		WELL #: A218		RRCID -> 161203		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 3223 PERF. 1806 - 3223	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		-0-
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2		-0-
01	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		-0-
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2		-0-
03	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		-0-
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		-0-

BIVINS		WELL #: A219		RRCID -> 161210		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2248 - 5084	
11	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		-0-
12	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		-0-
01	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2		-0-
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738	2		-0-
03	892 X	892	-0-	-0-	-0-	892	2		-0-
*04	855 X	855	-0-	-0-	-0-	855	2		-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: P 1R		RRCID -> 161345		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2246 - 3050	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

THOMPSON		WELL #: R 7T		RRCID -> 161564		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 3452 PERF. 2728 - 3020	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

WILBAR		WELL #: 4		RRCID -> 161572		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3719 PERF. 2832 - 3061	
11	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		-0-
12	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		-0-
01	410 X	410	-0-	-0-	-0-	410	2		-0-
02	482 X	482	-0-	-0-	-0-	482	2		-0-
03	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2		-0-
*04	254 X	254	-0-	-0-	-0-	254	2		-0-

BOST		WELL #: B 2		RRCID -> 161591		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2387 - 3380	
11	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		-0-
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		-0-
01	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2		-0-
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		-0-
03	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2		-0-
*04	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		-0-

SNEED, J.T. "S"		WELL #: 8R		RRCID -> 161603		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2465 - 3224	
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	390	1	1555 2	-0-
12	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	398	1	1497 2	-0-
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	367	1	1406 2	-0-
02	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	276	1	1246 2	-0-
03	1912 X	1912	-0-	-0-	-0-	377	1	1535 2	-0-
*04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	390	1	1436 2	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
POLING		WELL #: A 1B		RRCID ->	161647	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	3210 PERF. 3240 - 5370
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-		890 2	46 9 N	42
12	910 X	910	-0-	-0-	-0-		854 2	56 9 N	51
01	483 X	483	-0-	-0-	-0-		441 2	42 9 N	38
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-		542 2	52 9 N	47
03	871 X	871	-0-	-0-	-0-		806 2	65 9 N	59
*04	943 X	943	-0-	-0-	-0-		892 2	51 9 N	46

MASTERTSON		WELL #: A 43		RRCID ->	161898	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3377 PERF. 2350 - 3377
11	560 X	560	-0-	-0-	-0-		560 2	N	-0-
12	546 X	546	-0-	-0-	-0-		546 2	N	-0-
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-		580 2	N	-0-
02	581 X	581	-0-	-0-	-0-		581 2	N	-0-
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-		557 2	N	-0-
*04	544 X	544	-0-	-0-	-0-		544 2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: A 44		RRCID ->	161913	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 2125 - 4919
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/19/2021									

MASTERTSON		WELL #: A 41		RRCID ->	162151	COMPL. DATE	08/23/2001	TOTAL DEPTH	3321 PERF. 2329 - 5662
11	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-		1936 2	N	-0-
12	1986 X	1986	-0-	-0-	-0-		1986 2	N	-0-
01	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-		1964 2	N	-0-
02	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-		1098 2	N	-0-
03	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-		1904 2	N	-0-
*04	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-		1810 2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B109		RRCID ->	162552	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	3108 PERF. 1930 - 3108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

THOMPSON		WELL #: B 19		RRCID ->	162555	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3276 PERF. 2294 - 5747
11	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-		1133 2	N	-0-
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-		1165 2	N	-0-
01	1109 X	1109	-0-	-0-	-0-		1109 2	N	-0-
02	857 X	857	-0-	-0-	-0-		857 2	N	-0-
03	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2	N	-0-
*04	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-		1154 2	N	-0-

MASTERTSON		WELL #: B112		RRCID ->	162557	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3379 PERF. 2215 - 5381
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-		800 2	N	-0-
12	798 X	798	-0-	-0-	-0-		798 2	N	-0-
01	777 X	777	-0-	-0-	-0-		777 2	N	-0-
02	613 X	613	-0-	-0-	-0-		613 2	N	-0-
03	753 X	753	-0-	-0-	-0-		753 2	N	-0-
*04	768 X	768	-0-	-0-	-0-		768 2	N	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BIVINS WELL #: A214 RRCID -> 162691 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2289 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*04	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

CARVER, C. S. "A" WELL #: 7 RRCID -> 162705 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 3596 PERF. 2978 - 3215

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: G 7 RRCID -> 162707 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 3183 PERF. 2122 - 2485

11	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
*04	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

MASTERSON WELL #: B111 RRCID -> 162729 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 2869 PERF. 1766 - 4959

11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
*04	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

MCKAY "186" WELL #: 186 RRCID -> 162786 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2849 - 3017

11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
01	651 N	527	-0-	-124	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	504 N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	510 N	418	-0-	-92	-0-	418	2			N	-0-					-0-

MCKAY "486" WELL #: 486 RRCID -> 162789 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2924 - 3049

11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	448 N	363	-0-	-85	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

DEAHL, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 162793 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2520 - 5550

11	291 X	291	-0-	-0-	-0-	281	2	10	9	N	9	8	1			2
12	431 X	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13	9	N	12	11	1			3
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	420	2	21	9	N	19	19	1			3
02	371 X	371	-0-	-0-	-0-	356	2	15	9	N	14	15	1			2
03	313 X	313	-0-	-0-	-0-	302	2	11	9	N	10	12	1			-0-
*04	323 X	323	-0-	-0-	-0-	314	2	9	9	N	8	7	1			1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
DEAHL, C. E.		WELL #: 21		RRCID -> 162794		COMPL. DATE 08/19/1996		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2417 - 2863		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #: A 48		RRCID -> 162805		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2235 - 5445		
11	1301 X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-	-0-
12	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	N	-0-	-0-
01	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2	N	-0-	-0-
02	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-	-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2	N	-0-	-0-
*04	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-	-0-

BURNETT, M.C.		WELL #: 202R		RRCID -> 162814		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2207 - 2800		
11	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	N	-0-	-0-
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	-0-	-0-
01	0 X	0	-0-	-0-	-0-	0	2	N	-0-	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2	N	-0-	-0-
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-	-0-
*04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-

DEAHL, G. W. "4"		WELL #: 4		RRCID -> 162863		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2507 - 5410		
11	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-	-0-
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-
03	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
*04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-	-0-

DEAHL, G. W.		WELL #: 12R		RRCID -> 163046		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1912 - 4545		
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2	N	-0-	-0-
12	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2	N	-0-	-0-
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2	N	-0-	-0-
02	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2	N	-0-	-0-
03	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2	N	-0-	-0-
*04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #: B 17		RRCID -> 163069		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2600 - 3265		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON		WELL #: A 10		RRCID -> 163070		COMPL. DATE 01/20/2003		TOTAL DEPTH 3243 PERF. 2122 - 5314		
11	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2	N	-0-	-0-
12	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2	N	-0-	-0-
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2	N	-0-	-0-
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-	-0-
03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2	N	-0-	-0-
*04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: G 6		RRCID -> 163331		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2130 - 4095				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 2		N	-0-			-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126 2		N	-0-			-0-
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2761 2		N	-0-			-0-
02	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487 2		N	-0-			-0-
03	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466 2		N	-0-			-0-
*04	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	5094 2		N	-0-			-0-

BURNETT		WELL #: 25R		RRCID -> 163334		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2425 - 2850				
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
03	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-
*04	118 X	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: M 7		RRCID -> 163429		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 1794 - 5536				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #: C 4		RRCID -> 163469		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 2528 PERF. 1951 - 4010				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: A 47		RRCID -> 163470		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 1962 - 5475				
11	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-			-0-
01	865 X	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			-0-
02	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
03	935 X	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-			-0-
*04	878 X	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B114		RRCID -> 163471		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 3162 PERF. 1986 - 4650				
11	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877 2		N	-0-			-0-
12	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-			-0-
01	1966 X	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		N	-0-			-0-
02	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661 2		N	-0-			-0-
03	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
*04	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #: B119		RRCID -> 163518		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 1925 - 5241				
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		N	-0-			-0-
12	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 2		N	-0-			-0-
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		N	-0-			-0-
02	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2776 2		N	-0-			-0-
03	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228 2		N	-0-			-0-
*04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERSON		WELL #:		B120	RRCID ->	163583	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	3221	PERF. 2094 - 5184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2		N	-0-					-0-
12	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2		N	-0-					-0-
01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-					-0-
02	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-					-0-
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2		N	-0-					-0-
*04	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-					-0-

MUNSON		WELL #:		3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2936 - 3052				
11	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-					-0-
12	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-					-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-					-0-
02	355 X	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-					-0-
03	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-					-0-
*04	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					-0-

MASTERSON		WELL #:		B121	RRCID ->	163627	COMPL. DATE	10/22/2002	TOTAL DEPTH	2974	PERF. 1979 - 4823				
11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2		N	-0-					-0-
12	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2		N	-0-					-0-
01	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-					-0-
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2		N	-0-					-0-
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2		N	-0-					-0-
*04	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A220	RRCID ->	163629	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	3492	PERF. 2859 - 6021				
11	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2		N	-0-					-0-
12	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2		N	-0-					-0-
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2		N	-0-					-0-
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2		N	-0-					-0-
03	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-					-0-
*04	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2		N	-0-					-0-

SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	163710	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	2937	PERF. 2793 - 2937				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A222	RRCID ->	164589	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	3619	PERF. 3034 - 6290				
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-					-0-
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-					-0-
01	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-
02	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					-0-
03	534 X	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-					-0-
*04	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-					-0-

BIVINS		WELL #:		A225	RRCID ->	164602	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2743 - 6045				
11	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-					-0-
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2		N	-0-					-0-
01	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2		N	-0-					-0-
02	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-					-0-
03	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-					-0-
*04	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: A226		RRCID -> 164609		COMPL. DATE 08/31/1997			TOTAL DEPTH 3453 PERF. 2400 - 3453			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-	-0-
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-	-0-
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-	-0-
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-	-0-
03	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-	-0-
*04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A224		RRCID -> 164612		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2710 - 5905			
11	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-	-0-
12	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-	-0-
01	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-	-0-
02	998 X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-	-0-
03	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-	-0-
*04	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: B116		RRCID -> 164616		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1748 - 5095			
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-	-0-
12	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-	-0-
01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-	-0-
02	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-	-0-
03	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	-0-
*04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: A223		RRCID -> 164618		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 3577 PERF. 2768 - 5118			
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-	-0-
12	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-	-0-
01	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-	-0-
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-	-0-
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-	-0-
*04	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-	-0-

POLING		WELL #: C 1B		RRCID -> 164787		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2788 - 3044			
11	159 X	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8 9	N	7	9 1	2
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	146	2	10 9	N	9	8 1	3
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8 9	N	7	8 1	2
02	175 X	175	-0-	-0-	-0-	158	2	17 9	N	15	15 1	2
03	242 X	242	-0-	-0-	-0-	224	2	18 9	N	16	14 1	4
*04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	262	2	14 9	N	13	14 1	3

MASTERTSON		WELL #: B117		RRCID -> 164817		COMPL. DATE 02/11/2003			TOTAL DEPTH 2834 PERF. 2057 - 4555			
11	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-	-0-
12	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-	-0-
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-	-0-
02	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-	-0-
03	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-	-0-
*04	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-	-0-

CRAWFORD		WELL #: B 5		RRCID -> 164828		COMPL. DATE 10/27/2003			TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2028 - 5319			
11	607 X	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-	-0-
12	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-	-0-
01	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	-0-
02	537 X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	-0-
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-	-0-
*04	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BARTLETT		WELL #: 4		RRCID -> 164832		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2734 - 3166				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COLWELL -A-		WELL #: 1R		RRCID -> 164889		COMPL. DATE 06/03/1997		TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3070 - 3480				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	N	-0-	2		-0-
01		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	N	-0-	2		-0-
02		44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	N	-0-	2		-0-
03		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	N	-0-	2		-0-
*04		116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	N	-0-	2		-0-

SNEED, J. T. "V"		WELL #: 1026		RRCID -> 164955		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 3241 PERF. 3142 - 3168				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B123		RRCID -> 165830		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 1725 - 2885				
11		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	N	-0-	2		-0-
12		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	N	-0-	2		-0-
01		2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	N	-0-	2		-0-
02		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	N	-0-	2		-0-
03		2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	N	-0-	2		-0-
*04		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	N	-0-	2		-0-

MASTERSON		WELL #: B124		RRCID -> 166018		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1898 - 3090				
11		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	N	-0-	2		-0-
12		1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	N	-0-	2		-0-
01		1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	N	-0-	2		-0-
02		1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	N	-0-	2		-0-
03		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	N	-0-	2		-0-
*04		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	N	-0-	2		-0-

MASTERSON		WELL #: A 46		RRCID -> 166062		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2236 - 5521				
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	N	-0-	2		-0-
12		865 X	865	-0-	-0-	-0-	865	N	-0-	2		-0-
01		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	N	-0-	2		-0-
02		704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	N	-0-	2		-0-
03		801 X	801	-0-	-0-	-0-	801	N	-0-	2		-0-
*04		852 X	852	-0-	-0-	-0-	852	N	-0-	2		-0-

THOMPSON		WELL #: B 18		RRCID -> 166274		COMPL. DATE 09/20/1997		TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2725 - 3298				
11		340 X	340	-0-	-0-	-0-	340	N	-0-	2		-0-
12		352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	N	-0-	2		-0-
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319	N	-0-	2		-0-
02		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294	N	-0-	2		-0-
03		342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	N	-0-	2		-0-
*04		339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	N	-0-	2		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: A 45		RRCID -> 166412		COMPL. DATE 07/18/2000		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1829 - 4902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	3105 2		N	-0-			-0-
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3087 2		N	-0-			-0-
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823 2		N	-0-			-0-
02	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2		N	-0-			-0-
03	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-			-0-
*04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A221		RRCID -> 166429		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2423 - 5563				
11	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804 2		N	-0-			-0-
12	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615 2		N	-0-			-0-
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	5182 2		N	-0-			-0-
02	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533 2		N	-0-			-0-
03	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798 2		N	-0-			-0-
*04	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934 2		N	-0-			-0-

DONELSON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 166599		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2710 - 3021				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		WELL #: A 9		RRCID -> 166668		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 4728 PERF. 2375 - 4728				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	756 X	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			-0-
01	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		N	-0-			-0-
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
03	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915 2		N	-0-			-0-
*04	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	1871 2		N	-0-			-0-

SANFORD		WELL #: A 13		RRCID -> 166842		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 3360 - 4606				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAYLA		WELL #: 2		RRCID -> 167079		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 2860 - 3230				
11	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
12	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT C UNIT		WELL #: 12R		RRCID -> 167455		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 2695 PERF. 2390 - 2695				
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
12	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		N	-0-			-0-
01	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-			-0-
02	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2		N	-0-			-0-
03	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2		N	-0-			-0-
*04	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-				WELL #: 9008B	RRCID -> 167660	COMPL. DATE 11/18/1997	TOTAL DEPTH 3218	PERF. 2430	- 5219			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	390 1	1823 2	N	-0-			-0-
12	2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	397 1	1863 2	N	-0-			-0-
01	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	403 1	1888 2	N	-0-			-0-
02	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	364 1	1713 2	N	-0-			-0-
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	403 1	1884 2	N	-0-			-0-
*04	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	390 1	1860 2	N	-0-			-0-

HUB				WELL #: 1RH	RRCID -> 167879	COMPL. DATE 11/05/2004	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2534	- 4860			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #: 33R	RRCID -> 167906	COMPL. DATE 02/01/1998	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2615	- 2976			
11	838 X	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-			-0-
12	787 X	787	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-			-0-
01	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834 2		N	-0-			-0-
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-			-0-
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-			-0-
*04	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929 2		N	-0-			-0-

BURNETT AF UNIT				WELL #: 14R	RRCID -> 168233	COMPL. DATE 03/12/1998	TOTAL DEPTH 2876	PERF. 2520	- 2876			
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2		N	-0-			-0-
12	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1724 2		N	-0-			-0-
01	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1516 2		N	-0-			-0-
03	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			-0-
*04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #: J 13	RRCID -> 168387	COMPL. DATE 05/18/1999	TOTAL DEPTH 2988	PERF. 2365	- 2986			
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
12	623 X	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-
01	551 X	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
02	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-
*04	569 X	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #: A227	RRCID -> 168391	COMPL. DATE 02/04/2003	TOTAL DEPTH 3428	PERF. 2275	- 5325			
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-			-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 2		N	-0-			-0-
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2		N	-0-			-0-
02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2		N	-0-			-0-
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		N	-0-			-0-
*04	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1311 2		N	-0-			-0-

POLING				WELL #: A 3	RRCID -> 168434	COMPL. DATE 02/19/1998	TOTAL DEPTH 4844	PERF. 2832	- 4844			
11	309 X	309	-0-	-0-	-0-	294 2	15 9	N	14	15 1		4
12	346 X	346	-0-	-0-	-0-	324 2	22 9	N	20	17 1		7
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	174 2	17 9	N	15	17 1		5
02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	225 2	22 9	N	20	22 1		3
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	296 2	24 9	N	22	20 1		5
*04	398 X	398	-0-	-0-	-0-	377 2	21 9	N	19	20 1		4

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
WARRICK													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: A 10 RRCID -> 168591 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 2849 PERF. 1852 - 5184													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2			N	-0-			-0-
12	810 X	810	-0-	-0-	-0-	810 2			N	-0-			-0-
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739 2			N	-0-			-0-
02	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			-0-
03	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950 2			N	-0-			-0-
*04	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			N	-0-			-0-

MASTERSON													
WELL #: B125 RRCID -> 168594 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2120 - 3045													
11	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-			-0-
01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-
02	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
03	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
*04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22 2			N	-0-			-0-

CHAPMAN													
WELL #: 1A RRCID -> 168605 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 2405 - 5484													
11	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1552 2	84 9		N	76	75 1		21
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2490 2	114 9		N	104	77 1		48
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	143	147 1		44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	119	134 1		29
03	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2068 2	106 9		N	96	92 1		33
*04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	1922 2	141 9		N	128	117 1		44

SHELTON													
WELL #: 8XH RRCID -> 169401 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 2491 - 5428													
11	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750 2			N	-0-			16
12	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 2			N	-0-			16
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	-0-	-0-		N	-0-			16
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646 2			N	-0-			16
*04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569 2			N	-0-			16

BIVINS													
WELL #: A229 RRCID -> 169405 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2236 - 5494													
11	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-			-0-
12	927 X	927	-0-	-0-	-0-	927 2			N	-0-			-0-
01	844 X	844	-0-	-0-	-0-	844 2			N	-0-			-0-
02	829 X	829	-0-	-0-	-0-	829 2			N	-0-			-0-
03	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922 2			N	-0-			-0-
*04	890 X	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-			-0-

BIVINS													
WELL #: A208 RRCID -> 169413 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 1700 - 2610													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT F UNIT													
WELL #: 75RH RRCID -> 169451 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 1927 - 3925													
11	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 2			N	-0-			-0-
12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2			N	-0-			-0-
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3302 2			N	-0-			-0-
02	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2722 2			N	-0-			-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 2			N	-0-			-0-
*04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 2803 - 5118	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126 2	N	-0-		-0-	
01	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		-0-	
02	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
03	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170 2	N	-0-		-0-	
*04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 1894 - 5347	
11	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-	
12	368	X	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-	
01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		-0-	
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262 2	N	-0-		-0-	
03	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346 2	N	-0-		-0-	
*04	362	X	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #:		B113	RRCID ->	169713	COMPL. DATE	06/05/2001	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 1634 - 5032	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MASTERSON		WELL #:		A 49	RRCID ->	169748	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2249 - 5340	
11	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666 2	N	-0-		-0-	
12	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-	
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1371 2	N	-0-		-0-	
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2	N	-0-		-0-	
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2	N	-0-		-0-	
*04	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1518 2	N	-0-		-0-	

SHELTON		WELL #:		3XH	RRCID ->	170067	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 1892 - 5175	
11	743	X	743	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-		-0-	
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	722	X	722	-0-	-0-	-0-	722 2	N	-0-		-0-	
*04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721 2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		A 10R	RRCID ->	170267	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 1885 - 5002	
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457 2	N	-0-		-0-	
12	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356 2	N	-0-		-0-	
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036 2	N	-0-		-0-	
02	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701 2	N	-0-		-0-	
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 2	N	-0-		-0-	
*04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		37R	RRCID ->	170274	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	2593	PERF. 2219 - 2593	
11	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2	N	-0-		-0-	
12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-		-0-	
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2	N	-0-		-0-	
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-		-0-	
03	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2	N	-0-		-0-	
*04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1821 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BIVINS		WELL #: A230		RRCID ->	170825	COMPL. DATE	08/19/2003	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2149 - 5315	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	-0-			-0-
12		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-			-0-
01		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-			-0-
02		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2	N	-0-			-0-
03		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 2	N	-0-			-0-
*04		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2281 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A231		RRCID ->	170872	COMPL. DATE	09/23/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2027 - 5290	
11		5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991 2	N	-0-			-0-
12		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419 2	N	-0-			-0-
01		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6034 2	N	-0-			-0-
02		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 2	N	-0-			-0-
03		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6309 2	N	-0-			-0-
*04		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	6166 2	N	-0-			-0-

SNEED P		WELL #: D 3		RRCID ->	171224	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2028 - 5328	
11		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2	N	-0-			-0-
12		1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-			-0-
01		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2	N	-0-			-0-
02		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-			-0-
03		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465 2	N	-0-			-0-
*04		1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2	N	-0-			-0-

HESSEY		WELL #: 1R		RRCID ->	171272	COMPL. DATE	10/03/1998	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2390 - 2402	
11		450 X	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
12		462 X	462	-0-	-0-	-0-	462 2	N	-0-			-0-
01		506 X	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-			-0-
02		445 X	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-			-0-
03		469 X	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			-0-
*04		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-

PINK		WELL #: 1R		RRCID ->	171336	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3384 - 3523	
11		421 X	421	-0-	-0-	-0-	75 1	346 2	N	-0-		-0-
12		255 X	255	-0-	-0-	-0-	30 1	225 2	N	-0-		-0-
01		251 X	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
02		257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
03		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
*04		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		-0-

SPUR		WELL #: 1R		RRCID ->	171500	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2749 - 3052	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-
01		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-

KILGORE		WELL #: A 24		RRCID ->	171521	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2851 - 3425	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218						
FOSTER				WELL #: S102R	RRCID -> 171544	COMPL. DATE 08/21/1998	TOTAL DEPTH 3590	PERF. 3052	- 3550	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 2		N	-0-	-0-
12	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071 2		N	-0-	-0-
01	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	2086 2		N	-0-	-0-
02	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 2		N	-0-	-0-
03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	2049 2		N	-0-	-0-
*04	1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826 2		N	-0-	-0-

GREEN				WELL #: 1	RRCID -> 171723	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3080	- 3518	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT				WELL #: 4	RRCID -> 171888	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2307	- 2721	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BURNETT I UNIT				WELL #: 70R	RRCID -> 171995	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 3088	PERF. 2300	- 2892	
11	853 X	853	-0-	-0-	-0-	853 2		N	-0-	-0-
12	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-
01	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-	-0-
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-	-0-
03	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523 2		N	-0-	-0-
*04	740 X	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	-0-

UNITED				WELL #: 1R	RRCID -> 172061	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3158	- 3170	
11	411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-	-0-
12	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	-0-
01	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-	-0-
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	-0-
03	427 X	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-	-0-
*04	413 X	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-	-0-

POLING "26-27"				WELL #: 1H	RRCID -> 172106	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 2991	PERF. 2213	- 4800	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

POLING "29-30"				WELL #: C 3H	RRCID -> 172107	COMPL. DATE 11/14/1998	TOTAL DEPTH 3107	PERF. 2798	- 4825	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
POLING -26-														
WELL #: 6H RRCID -> 172108 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 2761 PERF. 2413 - 5000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1299	2	67	9	N	61	63	19
12		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	1198	2	78	9	N	71	66	24
01		1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1157	2	107	9	N	97	97	24
02		908 X	908	-0-	-0-	-0-	842	2	66	9	N	60	76	8
03		1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1243	2	90	9	N	82	68	22
*04		1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1299	2	74	9	N	67	75	14

MINERAL INVESTMENTS														
WELL #: T 2RH RRCID -> 172169 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2442 - 2700														
11		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-		-0-
12		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-		-0-
03		280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-		-0-
*04		911 X	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-		-0-

DEAHL -B-														
WELL #: 17 RRCID -> 172909 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 3161 PERF. 2631 - 3074														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIVINS														
WELL #: A232 RRCID -> 174302 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2266 - 5424														
11		1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-		-0-
12		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-		-0-
01		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-		-0-
02		1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-		-0-
03		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-		-0-
*04		1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-		-0-

BURNETT														
WELL #: 27RH RRCID -> 174583 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2042 - 4045														
11		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-		-0-
12		1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-		-0-
01		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-		-0-
02		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-		-0-
03		1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		-0-
*04		1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-		-0-

BRICKER, A. D.														
WELL #: 1R RRCID -> 174659 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2862 - 3070														
11		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-		-0-
12		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		-0-
01		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-		-0-
02		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-		-0-
03		2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-		-0-
*04		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-		-0-

BIVINS -C-														
WELL #: 1 RRCID -> 175320 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2240 - 4530														
11		3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3115	2	91	9	N	83	85	12
12		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2785	2	97	9	N	88	81	19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	65	28
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124	137	15
03		3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3451	2	124	9	N	113	110	18
*04		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3568	2	99	9	N	90	100	8

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
TEXAS FEE		WELL #: T 7		RRCID -> 175888		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2418 - 2810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2	N	-0-		-0-
12		589 X	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		-0-
*04		667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2	N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 1R		RRCID -> 176053		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2358 - 3200					
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	815	2	31	9	N	28	27	1	17
12		842 X	842	-0-	-0-	-0-	813	2	29	9	N	26	26	1	17
01		829 X	829	-0-	-0-	-0-	790	2	39	9	N	35	40	1	12
02		748 X	748	-0-	-0-	-0-	703	2	45	9	N	41	41	1	12
03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	795	2	44	9	N	40	40	1	12
*04		813 X	813	-0-	-0-	-0-	774	2	39	9	N	35	40	1	7

CARVER, W.A.		WELL #: 2		RRCID -> 176456		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3242		PERF. 2910 - 3174		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MUNSON		WELL #: 4		RRCID -> 176469		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 3728		PERF. 2878 - 4368		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOHER, J.B.		WELL #: 1R		RRCID -> 176668		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2777 - 3250		
11		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2	N	-0-		-0-
12		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2	N	-0-		-0-
01		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2	N	-0-		-0-
02		1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
03		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2	N	-0-		-0-
*04		6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2	N	-0-		-0-

BURNETT, S.B.		WELL #: G 11		RRCID -> 177028		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2439 - 3001					
11		928 X	928	-0-	-0-	-0-	888	2	40	9	N	36	35	1	22
12		907 X	907	-0-	-0-	-0-	867	2	40	9	N	36	35	1	23
01		742 X	742	-0-	-0-	-0-	692	2	50	9	N	45	52	1	16
02		866 X	866	-0-	-0-	-0-	808	2	58	9	N	53	53	1	16
03		953 X	953	-0-	-0-	-0-	895	2	58	9	N	53	53	1	16
*04		844 X	844	-0-	-0-	-0-	793	2	51	9	N	46	52	1	10

LUXOR DUNAWAY		WELL #: 5		RRCID -> 178321		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 2656		PERF. 2190 - 2600					
11		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1373	2	58	9	N	53	45	1	25
12		726 X	726	-0-	-0-	-0-	672	2	54	9	N	49	68	1	6
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	1	6
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	39	1	45
03		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1225	2	119	9	N	108	146	1	7
*04		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1155	2	91	9	N	83	80	1	10

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
RUBIN		WELL #:		1R	RRCID ->	178805	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2800 - 3200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-	
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-	
01	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-	
02	96 X	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-	
03	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-	
*04	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:		74R	RRCID ->	179276	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2078 - 4462		
11	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2		N	-0-			-0-	
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-	
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2		N	-0-			-0-	
02	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-	
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-	
*04	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2		N	-0-			-0-	

RUBIN		WELL #:		4R	RRCID ->	179383	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2794 - 3200		
11	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-	
12	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-	
01	92 X	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-	
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-	
03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-	
*04	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-			-0-	

BRENT		WELL #:		123A	RRCID ->	179389	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	2365 - 5209		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

NIELD D		WELL #:		120A	RRCID ->	179391	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2628 - 5200		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BURNETT		WELL #:		118	RRCID ->	179491	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2324 - 2900		
11	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-	
02	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-	
03	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
*04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-	

BIVINS FEE		WELL #:		10	RRCID ->	179634	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2360 - 2940		
11	892 X	892	-0-	-0-	-0-	847	2	45	9	N	41	45	1	13
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	832	2	54	9	N	49	45	1	17
01	192 X	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9	25	1	1
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	2	1	-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	92	2	7	9	N	6	1	1	5
*04	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1171	2	65	9	N	59	53	1	11

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
DEAHL, G. W.		WELL #: 13H		RRCID -> 179636		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 2250 - 3900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	690 X	690	-0-	-0-	-0-	690 2	N	-0-	-0-
12	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-	-0-
01	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2	N	-0-	-0-
02	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555 2	N	-0-	-0-
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-	-0-
*04	440 X	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	-0-

BIVINS A		WELL #: 19		RRCID -> 179643		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2152 - 5194	
11	580 X	580	-0-	-0-	-0-	549 2	31 9 N	28	31 1 9
12	538 X	538	-0-	-0-	-0-	505 2	33 9 N	30	29 1 10
01	402 X	402	-0-	-0-	-0-	366 2	36 9 N	33	34 1 9
02	402 X	402	-0-	-0-	-0-	369 2	33 9 N	30	34 1 5
03	616 X	616	-0-	-0-	-0-	574 2	42 9 N	38	33 1 10
*04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	614 2	35 9 N	32	35 1 7

DEAHL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 179801		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2790 - 3047	
11	508 X	508	-0-	-0-	-0-	483 2	25 9 N	23	28 1 7
12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	467 2	30 9 N	27	25 1 9
01	470 X	470	-0-	-0-	-0-	433 2	37 9 N	34	32 1 11
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	307 2	26 9 N	24	31 1 4
03	529 X	529	-0-	-0-	-0-	490 2	39 9 N	35	30 1 9
*04	535 X	535	-0-	-0-	-0-	506 2	29 9 N	26	30 1 5

BENNETT		WELL #: A 3		RRCID -> 179946		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2284 - 2790	
11	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3097 2	163 9 N	148	162 1 47
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3052 2	198 9 N	180	166 1 61
01	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2706 2	250 9 N	227	234 1 54
02	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2000 2	180 9 N	164	192 1 26
03	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2629 2	205 9 N	186	163 1 49
*04	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2967 2	168 9 N	153	170 1 32

FUQUA		WELL #: 10		RRCID -> 179981		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2395 - 2944	
11	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-	-0-
12	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-	-0-
01	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-	-0-
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2	N	-0-	-0-
*03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2	N	-0-	-0-
*04	72389 X	72389	-0-	-0-	-0-	72389 2	N	-0-	-0-

BURNETT		WELL #: 117		RRCID -> 180124		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 2994 PERF. 2029 - 5000	
11	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-	-0-
12	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2	N	-0-	-0-
01	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2	N	-0-	-0-
02	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2	N	-0-	-0-
03	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1335 2	N	-0-	-0-
*04	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2	N	-0-	-0-

SCHAFER		WELL #: 10		RRCID -> 181172		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2474 - 2800	
11	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-	-0-
12	716 X	716	-0-	-0-	-0-	716 2	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672 2	N	-0-	-0-
03	738 X	738	-0-	-0-	-0-	738 2	N	-0-	-0-
*04	751 X	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: M 34 RRCID -> 181373 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2770 - 3200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1576 X	1576	-0-	-0-	600 1	976 2		N	-0-		-0-
12		1528 X	1528	-0-	-0-	620 1	908 2		N	-0-		-0-
01		1310 X	1310	-0-	-0-	572 1	738 2		N	-0-		-0-
02		10 X	10	-0-	-0-	10 1			N	-0-		-0-
03		741 X	741	-0-	-0-	290 1	451 2		N	-0-		-0-
*04		1247 X	1247	-0-	-0-	580 1	667 2		N	-0-		-0-

BURNETT												
WELL #: 116 RRCID -> 181461 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2205 - 2900												
11		1792 X	1792	-0-	-0-	1792 2			N	-0-		-0-
12		1889 X	1889	-0-	-0-	1889 2			N	-0-		-0-
01		180 X	180	-0-	-0-	180 2			N	-0-		-0-
02		30 X	30	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
03		708 X	708	-0-	-0-	708 2			N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 37 RRCID -> 184016 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2550 - 3010												
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		7 X	7	-0-	-0-	7 1			N	-0-		-0-
02		2012 X	2012	-0-	-0-	261 1	1751 2		N	-0-		-0-
03		2579 X	2579	-0-	-0-	360 1	2219 2		N	-0-		-0-
*04		2376 X	2376	-0-	-0-	345 1	2031 2		N	-0-		-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 35 RRCID -> 184017 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2350 - 2710												
11		1053 X	1053	-0-	-0-	1053 2			N	-0-		-0-
12		730 X	730	-0-	-0-	730 2			N	-0-		-0-
01		906 X	906	-0-	-0-	906 2			N	-0-		-0-
02		780 X	780	-0-	-0-	780 2			N	-0-		-0-
03		990 X	990	-0-	-0-	990 2			N	-0-		-0-
*04		1017 X	1017	-0-	-0-	1017 2			N	-0-		-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 32 RRCID -> 184073 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2258 - 2625												
11		2155 X	2155	-0-	-0-	2155 2			N	-0-		-0-
12		2038 X	2038	-0-	-0-	2038 2			N	-0-		-0-
01		2047 X	2047	-0-	-0-	2047 2			N	-0-		-0-
02		1653 X	1653	-0-	-0-	1653 2			N	-0-		-0-
03		2077 X	2077	-0-	-0-	2077 2			N	-0-		-0-
*04		2100 X	2100	-0-	-0-	2100 2			N	-0-		-0-

MARSH, S.												
WELL #: 1R RRCID -> 184452 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2640 - 2966												
11		1521 N	1521	-0-	-0-	1521 2			N	-0-		-0-
12		1581 N	1325	-0-	-256	1325 2			N	-0-		-0-
01		1371 N	1371	-0-	-0-	1371 2			N	-0-		-0-
02		1428 N	1288	-0-	-140	1288 2			N	-0-		-0-
03		1345 N	1345	-0-	-0-	1345 2			N	-0-		-0-
*04		1373 N	1373	-0-	-0-	1373 2			N	-0-		-0-

COON, R. S.												
WELL #: M 38 RRCID -> 185055 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2568 - 3100												
11		1163 X	1163	-0-	-0-	290 1	873 2		N	-0-		-0-
12		1057 X	1057	-0-	-0-	300 1	757 2		N	-0-		-0-
01		412 X	412	-0-	-0-	107 1	305 2		N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		783 X	783	-0-	-0-	113 1	670 2		N	-0-		-0-
*04		1207 X	1207	-0-	-0-	295 1	912 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 39 RRCID -> 185160 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2591 - 3100												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	205 1	1224 2		N	-0-	-0-
12		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	217 1	1058 2		N	-0-	-0-
01		1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	146 1	957 2		N	-0-	-0-
02		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	154 1	1122 2		N	-0-	-0-
03		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	192 1	1159 2		N	-0-	-0-
*04		1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	210 1	1016 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 34 RRCID -> 185240 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2239 - 2640												
11		1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	283 1	920 2		N	-0-	-0-
12		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	303 1	978 2		N	-0-	-0-
01		957 X	957	-0-	-0-	-0-	209 1	748 2		N	-0-	-0-
02		1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	171 1	1459 2		N	-0-	-0-
03		1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	253 1	997 2		N	-0-	-0-
*04		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	291 1	1026 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. "S"												
WELL #: P 33 RRCID -> 185271 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2239 - 2841												
11		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	229 1	1927 2		N	-0-	-0-
12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	246 1	1921 2		N	-0-	-0-
01		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			N	-0-	-0-
02		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2			N	-0-	-0-
03		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	203 1	1772 2		N	-0-	-0-
*04		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	230 1	1716 2		N	-0-	-0-

LOR												
WELL #: 1R RRCID -> 185790 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3114 PERF. 2804 - 3114												
11		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-	-0-
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613 2			N	-0-	-0-
01		1085 N	966	-0-	-119	-0-	966 2			N	-0-	-0-
02		1540 N	1132	-0-	-408	-0-	1132 2			N	-0-	-0-
03		1612 N	1017	-0-	-595	-0-	1017 2			N	-0-	-0-
*04		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-	-0-

HERRING												
WELL #: 203 RRCID -> 186969 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2808 - 5597												
11		789 X	789	-0-	-0-	-0-	774 2	15 9		N	14	13 1 5
12		756 X	756	-0-	-0-	-0-	742 2	14 9		N	13	11 1 7
01		735 X	735	-0-	-0-	-0-	723 2	12 9		N	11	13 1 5
02		635 X	635	-0-	-0-	-0-	623 2	12 9		N	11	10 1 6
03		782 X	782	-0-	-0-	-0-	768 2	14 9		N	13	16 1 3
*04		786 X	786	-0-	-0-	-0-	773 2	13 9		N	12	11 1 4

HERRING												
WELL #: 201 RRCID -> 186970 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 2712 - 3094												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: P 36 RRCID -> 187759 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2250 - 2560												
11		921 X	921	-0-	-0-	-0-	921 2			N	-0-	-0-
12		792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2			N	-0-	-0-
01		657 X	657	-0-	-0-	-0-	657 2			N	-0-	-0-
02		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-	-0-
03		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903 2			N	-0-	-0-
*04		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861 2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED ESTATE B		WELL #: P 2		RRCID -> 188018		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2348 - 3105			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	377 1	2098 2	N	-0-	-0-	
12	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	378 1	2007 2	N	-0-	-0-	
01	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	337 1	1732 2	N	-0-	-0-	
02	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	278 1	1412 2	N	-0-	-0-	
03	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	403 1	2081 2	N	-0-	-0-	
*04	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	390 1	1963 2	N	-0-	-0-	

HERRING		WELL #: 202		RRCID -> 188283		COMPL. DATE 09/12/2002		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2857 - 3171			
11	919 X	919	-0-	-0-	-0-	901 2	18 9	N	16	15 1	6
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	897 2	18 9	N	16	13 1	9
01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	930 2	15 9	N	14	17 1	6
02	679 X	679	-0-	-0-	-0-	666 2	13 9	N	12	11 1	7
03	823 X	823	-0-	-0-	-0-	808 2	15 9	N	14	17 1	4
*04	996 X	996	-0-	-0-	-0-	981 2	15 9	N	14	14 1	4

HERRING		WELL #: 205		RRCID -> 188876		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2732 - 5826			
11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2074 2	41 9	N	37	34 1	18
12	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	1936 2	37 9	N	34	29 1	23
01	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1951 2	33 9	N	30	35 1	18
02	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1740 2	33 9	N	30	27 1	21
03	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1944 2	37 9	N	34	42 1	13
*04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	2036 2	33 9	N	30	29 1	14

HERRING		WELL #: 206		RRCID -> 188942		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2972 - 5603			
11	842 X	842	-0-	-0-	-0-	827 2	15 9	N	14	13 1	7
12	830 X	830	-0-	-0-	-0-	815 2	15 9	N	14	12 1	9
01	858 X	858	-0-	-0-	-0-	844 2	14 9	N	13	15 1	7
02	726 X	726	-0-	-0-	-0-	713 2	13 9	N	12	11 1	8
03	926 X	926	-0-	-0-	-0-	907 2	19 9	N	17	19 1	6
*04	891 X	891	-0-	-0-	-0-	877 2	14 9	N	13	13 1	6

BURNETT B UNIT		WELL #: 85R		RRCID -> 189166		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2400 - 2810			
11	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
12	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182 2		N	-0-		-0-
01	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884 2		N	-0-		-0-
02	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		N	-0-		-0-
03	1482 X	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
*04	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-		-0-

BENNETT		WELL #: A 4		RRCID -> 189192		COMPL. DATE 04/28/2002		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2335 - 2710			
11	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3752 2	196 9	N	178	195 1	56
12	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3521 2	228 9	N	207	193 1	70
01	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3192 2	286 9	N	260	277 1	53
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	2873 2	266 9	N	242	258 1	37
03	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3413 2	268 9	N	244	217 1	64
*04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3650 2	207 9	N	188	212 1	40

BURNETT K UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 189588		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2188 - 2650			
11	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		-0-
12	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 2		N	-0-		-0-
01	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N	-0-		-0-
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		N	-0-		-0-
*04	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DONELSON, A. J. -B-		WELL #:	2R	RRCID ->	189792	COMPL. DATE	06/25/2002	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2477 - 2910
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2	N	-0-	-0-	-0-
01	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1554 X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2	N	-0-	-0-	-0-

BOOTHE B		WELL #:	1X	RRCID ->	189829	COMPL. DATE	06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3119 - 3204
11	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	N	-0-	-0-	-0-

COON, R. S.		WELL #:	S 40	RRCID ->	190037	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2445 - 3050
11	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	600	1	3271	2	N	-0-
12	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	555	1	2852	2	N	-0-
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	523	1	2870	2	N	-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	441	1	2152	2	N	-0-
03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	613	1	3472	2	N	-0-
*04	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	590	1	3249	2	N	-0-

HERRING A&B		WELL #:	A 51	RRCID ->	190129	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	3192	PERF.	2756 - 3064
11	810 X	810	-0-	-0-	-0-	795	2	15	9	N	14
12	786 X	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14
01	754 X	754	-0-	-0-	-0-	742	2	12	9	N	11
02	633 X	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	11
03	769 X	769	-0-	-0-	-0-	755	2	14	9	N	13
*04	870 X	870	-0-	-0-	-0-	856	2	14	9	N	13

SNEED, J. T. "U"		WELL #:	S 20	RRCID ->	190149	COMPL. DATE	07/06/2002	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2449 - 2964
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	164	1	1582	2	N	-0-
*04	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	171	1	910	2	N	-0-

SMITH, ETHEL		WELL #:	10	RRCID ->	190177	COMPL. DATE	12/11/2007	TOTAL DEPTH	3312	PERF.	2888 - 5726
11	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1230	2	52	9	N	47
12	892 X	892	-0-	-0-	-0-	858	2	34	9	N	31
01	628 X	628	-0-	-0-	-0-	606	2	22	9	N	20
02	543 X	543	-0-	-0-	-0-	521	2	22	9	N	20
03	849 X	849	-0-	-0-	-0-	817	2	32	9	N	29
*04	865 X	865	-0-	-0-	-0-	839	2	26	9	N	24

BARNHILL		WELL #:	491	RRCID ->	190291	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	2870 - 3525
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST													CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
HERRING															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 760218															
WELL #: 204A RRCID -> 191416 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2851 - 5445															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
11		1109 X	1109	-0-	-0-	-0-	1087	2	22	9	N	20	18	1	6
12		1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	1120	2	22	9	N	20	17	1	9
01		1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	1121	2	19	9	N	17	20	1	6
02		1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	15	1	8
03		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1242	2	24	9	N	22	26	1	4
*04		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18	18	1	4

COON, R. S.															
WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100															
11		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	614	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	459	1	1236	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	457	1	1385	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	365	1	976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	635	1	1494	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	810	1	1341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HILL, A. T.															
WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

HERNDON, C.A.															
WELL #: 1R RRCID -> 193074 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2732 - 3100															
11		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		953 X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

NELSON, EVELYN															
WELL #: 1R RRCID -> 193077 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2796 - 3100															
11		1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		1407 X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

DEAHL															
WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904															
11		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		957 X	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04		1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-

QUIRK															
WELL #: 2 RRCID -> 193446 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2760 - 2808															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
HISEL		WELL #: 1R		RRCID -> 193625		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2691 - 3103				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	202 X	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
01	156 X	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			-0-
03	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-
*04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-

MCBRIDE		WELL #: 98		RRCID -> 193845		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1850 - 2300				
11	5983 X	5983	-0-	-0-	-0-	900	1	N	156	157	1	33
						172	9					
12	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	883	1	N	155	145	1	43
						171	9					
01	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	909	1	N	233	224	1	52
						256	9					
02	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	834	1	N	178	199	1	31
						196	9					
03	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	877	1	N	190	182	1	39
						209	9					
*04	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	884	1	N	143	159	1	23
						157	9					

SPURLOCK		WELL #: 2		RRCID -> 195689		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2912 - 3244				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKY		WELL #: 19		RRCID -> 196195		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 3454 PERF. 2482 - 3004				
11	1300 X	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2	N	-0-			-0-
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2	N	-0-			-0-
01	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2	N	-0-			-0-
02	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
03	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
*04	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2	N	-0-			-0-

INA		WELL #: 2R		RRCID -> 196350		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3347 - 3550				
*05	719 X	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-			-0-
*06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			-0-
*07	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
*08	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2	N	-0-			-0-
*09	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2	N	-0-			-0-
10	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-	1921	2	-0-
11	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	253	1	N	-0-	1427	2	-0-
12	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	248	1	N	-0-	1328	2	-0-
01	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2	N	-0-			-0-
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
03	981 X	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-			-0-
*04	849 X	849	-0-	-0-	-0-	849	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
HARDWICK		WELL #: 1R		RRCID -> 196354		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 3410		PERF. 2960 - 5137	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	AMT	CODE	AMT
											BALANCE
11	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
12	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2	N	-0-		-0-
01	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2	N	-0-		-0-
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
03	986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-		-0-
*04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2	N	-0-		-0-

SEAY		WELL #: A 3		RRCID -> 196658		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2282 - 5570	
11	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2	N	-0-		-0-
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-
01	999 X	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-		-0-
02	905 X	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-		-0-
03	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
*04	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #: A233		RRCID -> 197591		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 2959		PERF. 2363 - 5669	
11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2	N	-0-		-0-
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2	N	-0-		-0-
01	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2	N	-0-		-0-
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2	N	-0-		-0-
*04	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B127		RRCID -> 198022		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 1845 - 5170	
11	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2	N	-0-		-0-
12	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2	N	-0-		-0-
01	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2	N	-0-		-0-
02	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-		-0-
03	1636 X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2	N	-0-		-0-
*04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 50		RRCID -> 198023		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 1884 - 5158	
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2	N	-0-		-0-
12	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2	N	-0-		-0-
01	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2	N	-0-		-0-
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2	N	-0-		-0-
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2	N	-0-		-0-
*04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B129		RRCID -> 198024		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2007 - 5109	
11	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-		-0-
12	778 X	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-		-0-
01	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		-0-
03	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2	N	-0-		-0-
*04	807 X	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: B130		RRCID -> 198026		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 2908		PERF. 1972 - 4763	
11	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2	N	-0-		-0-
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2	N	-0-		-0-
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2	N	-0-		-0-
02	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2	N	-0-		-0-
03	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2	N	-0-		-0-
*04	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218															
MASTERTSON		WELL #: N 2		RRCID -> 198467		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 2977 PERF. 1929 - 5268									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SNEED P				WELL #: A 12		RRCID -> 198476		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 1990 - 5296							
11	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-	
12	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-	
01	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-	
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-	
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-	
*04	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-	

BURNETT				WELL #: 3R		RRCID -> 198647		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2667 PERF. 2366 - 2667							
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-	
12	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-	
01	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-	
02	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-	
03	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-	
*04	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-	

HERRING A&B				WELL #: A 40		RRCID -> 199126		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2850 - 3228							
11	891 X	891	-0-	-0-	-0-	856	2	35	9	N	32	35	1			14	
12	524 X	524	-0-	-0-	-0-	498	2	26	9	N	24	21	1			17	
01	780 X	780	-0-	-0-	-0-	756	2	24	9	N	22	30	1			9	
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	707	2	31	9	N	28	19	1			18	
03	826 X	826	-0-	-0-	-0-	795	2	31	9	N	28	28	1			18	
04	0 W	710	-0-	710	710	689	2	21	9	N	19	28	1			9	

PHILLIPS, OTIS -C-				WELL #: 11		RRCID -> 199285		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 3393 PERF. 3062 - 3160							
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-	
01	34 X	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
02	54 X	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
03	10 X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	N	1	1	1			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

ARLENE -A-				WELL #: 2R		RRCID -> 199365		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3050 - 3280							
11	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-	
12	592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-	
01	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-	
02	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-	
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-	
*04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-	

DEAHL, C. E.				WELL #: 21A		RRCID -> 199393		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2466 - 2860							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A235	RRCID ->	199950	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2153 - 5432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2		N	-0-		-0-
12		1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
01		1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-		-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		-0-
03		1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		-0-
*04		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-		-0-

HERRING		WELL #:		B 15	RRCID ->	199953	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2854 - 3158
11		435 X	435	-0-	-0-	-0-	426 2	9 9	N	8	7 1	3
12		422 X	422	-0-	-0-	-0-	414 2	8 9	N	7	7 1	3
01		383 X	383	-0-	-0-	-0-	376 2	7 9	N	6	7 1	2
02		316 X	316	-0-	-0-	-0-	309 2	7 9	N	6	5 1	3
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	422 2	8 9	N	7	9 1	1
*04		426 X	426	-0-	-0-	-0-	419 2	7 9	N	6	6 1	1

MARY BETH		WELL #:		2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 - 2958
11		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-		-0-
12		2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 2		N	-0-		-0-
01		2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-		-0-
02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
03		1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-		-0-
*04		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2		N	-0-		-0-

INGRID		WELL #:		1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 - 3600
11		16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-		-0-
12		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-		-0-
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-		-0-
02		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
03		13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-
*04		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-

ALDA		WELL #:		1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 - 3365
11		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		N	-0-		-0-
12		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 2		N	-0-		-0-
01		1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-		-0-
02		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-		-0-
03		2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2		N	-0-		-0-
*04		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819 2		N	-0-		-0-

CARVER A		WELL #:		3	RRCID ->	200227	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	2858 - 3198
11		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1320 2	64 9	N	58	50 1	20
12		1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1263 2	56 9	N	51	46 1	25
01		1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1241 2	56 9	N	51	59 1	17
02		1129 X	1129	-0-	-0-	-0-	1081 2	48 9	N	44	43 1	18
03		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1179 2	59 9	N	54	60 1	12
*04		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1071 2	42 9	N	38	43 1	7

MASTERSON		WELL #:		A 51	RRCID ->	200693	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2285 - 5558
11		2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
12		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2		N	-0-		-0-
01		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2569 2		N	-0-		-0-
02		2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2		N	-0-		-0-
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		-0-
*04		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2574 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
KIN		WELL #:		1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 - 3450
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			-0-
12	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2	N	-0-			-0-
01	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-
*04	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-

MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320
11	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2	N	-0-			-0-
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2	N	-0-			-0-
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-			-0-
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
03	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
*04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2	N	-0-			-0-

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520
11	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			-0-
12	1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	290	1	N	-0-			-0-
01	947 X	947	-0-	-0-	-0-	190	1	N	-0-			-0-
02	236 X	236	-0-	-0-	-0-	120	1	N	-0-			-0-
03	1227 X	1227	-0-	-0-	-0-	280	1	N	-0-			-0-
*04	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	300	1	N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		1H	RRCID ->	202617	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2613 - 5488
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A238	RRCID ->	203042	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	2999	PERF.	2288 - 5422
11	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2	N	-0-			-0-
12	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2	N	-0-			-0-
01	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
02	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
03	1172 X	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2	N	-0-			-0-
*04	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		A237	RRCID ->	203138	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2078 - 0
11	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
12	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
01	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2	N	-0-			-0-
02	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-			-0-
03	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2	N	-0-			-0-
*04	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2	N	-0-			-0-

CARVER, W. A.		WELL #:		4	RRCID ->	203148	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3274	PERF.	2956 - 3162
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	138	2	N	3	2	1	1
12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	215	2	N	4	3	1	2
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	N	3	4	1	1
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	79	2	N	1	1	1	1
03	73 X	73	-0-	-0-	-0-	72	2	N	1	2	1	-0-
*04	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	N	1	1	1	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MASTERTSON WELL #: B131 RRCID -> 203181 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 2901 PERF. 1975 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-			-0-
01	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2		N	-0-			-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
03	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342 2		N	-0-			-0-
*04	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 20H RRCID -> 203246 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2477 - 5848

11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BIVINS D WELL #: 21H RRCID -> 203262 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 2359 - 4830

11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			4
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			4
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			4
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			4

BIVINS WELL #: A240 RRCID -> 203428 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 4703 - 0

11	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N	-0-			-0-
12	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
01	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			-0-
02	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		N	-0-			-0-
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-			-0-
*04	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2		N	-0-			-0-

BARNHILL WELL #: 501 RRCID -> 203617 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 3471 PERF. 2867 - 3380

11	415 X	415	-0-	-0-	-0-	411 2	4 9	N	4	3 1		2
12	71 X	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-	1 1		1
01	88 X	88	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	N	1	1 1		1
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	428 2	4 9	N	4	3 1		2
03	512 X	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	N	5	5 1		2
*04	470 X	470	-0-	-0-	-0-	467 2	3 9	N	3	4 1		1

WEBSTER WELL #: 2083 RRCID -> 203684 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 3613 PERF. 2874 - 3070

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A236 RRCID -> 203959 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1884 - 5221

11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	467 X	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571 2		N	-0-			-0-
03	584 X	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-			-0-
*04	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A244	RRCID ->	204311	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2342 - 5485
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-		-0-
12	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-		-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-		-0-
02	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-		-0-
03	506 X	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
*04	356 X	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		-0-

BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482
11	785 X	785	-0-	-0-	-0-	32	1	753	2	N	-0-	-0-
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	123	1	3189	2	N	-0-	-0-
01	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	203	1	4496	2	N	-0-	-0-
02	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	154	1	2555	2	N	-0-	-0-
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	217	1	4926	2	N	-0-	-0-
*04	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	201	1	4740	2	N	-0-	-0-

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622
*05	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-		-0-
*06	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
*07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-		-0-
*08	402 X	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
*09	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-		-0-
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	98	1	670	2	N	-0-	-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	92	1	536	2	N	-0-	-0-
12	760 X	760	-0-	-0-	-0-	119	1	641	2	N	-0-	-0-
01	580 X	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-
02	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-		-0-
03	515 X	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-		-0-
*04	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A246	RRCID ->	205170	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3307	PERF.	2428 - 5777
11	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2		N	-0-		-0-
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2		N	-0-		-0-
01	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2		N	-0-		-0-
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2		N	-0-		-0-
03	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2		N	-0-		-0-
*04	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-		-0-

BOB		WELL #:		1R	RRCID ->	205177	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2714 - 3200
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-		-0-
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		N	-0-		-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2		N	-0-		-0-
03	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS		WELL #:		A239	RRCID ->	205329	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2336 - 5507
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
11	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-		-0-
12	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-		-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-
02	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		-0-
03	760 X	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-		-0-
*04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A241	RRCID ->	205622	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2584 - 5785
11	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2		N	-0-		-0-
01	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2		N	-0-		-0-
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		-0-
03	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-
*04	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		A 25	RRCID ->	205623	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	2849 - 3425
11	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
03	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-		-0-
*04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A242	RRCID ->	205869	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	3303	PERF.	2913 - 3929
11	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-		-0-
12	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
01	496 X	365	-0-	-131	-0-	365	2		N	-0-		-0-
02	448 X	345	-0-	-103	-0-	345	2		N	-0-		-0-
03	496 X	351	-0-	-145	-0-	351	2		N	-0-		-0-
04	390 X	326	-0-	-64	-0-	326	2		N	-0-		-0-

READ L		WELL #:		31	RRCID ->	206186	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	2912	PERF.	2635 - 4586
11	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4456	2	91 9	N	83	77 1	19
12	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3764	2	76 9	N	69	59 1	29
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3720	2	57 9	N	52	66 1	15
02	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3245	2	62 9	N	56	47 1	24
03	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79 9	N	72	87 1	9
*04	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4125	2	67 9	N	61	60 1	10

BIVINS D		WELL #:		22H	RRCID ->	209224	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	3039	PERF.	2589 - 5414
11	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2		N	-0-		36
12	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2		N	-0-		36
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-		36
02	4984 X	-0-	-0-	-4984	-0-				N	-0-		36
03	5518 X	5359	-0-	-159	-0-	5359	2		N	-0-		36
*04	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2		N	-0-		36

VENT		WELL #:		E 1 R	RRCID ->	209410	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2532 - 4450
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
01	496 N	376	-0-	-120	-0-	376	2		N	-0-		-0-
02	1064 N	431	-0-	-633	-0-	431	2		N	-0-		-0-
03	1085 N	300	-0-	-785	-0-	300	2		N	-0-		-0-
*04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SMITH, ETHEL		WELL #:		54	RRCID ->	209634	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	2534 -	5287		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-		1246	2	12	9	N	11	9	1	6
12	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-		1278	2	10	9	N	9	6	1	9
01	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-		1254	2	14	9	N	13	15	1	7
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-		1117	2	12	9	N	11	13	1	5
03	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1245	2	15	9	N	14	14	1	5
*04	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		1249	2	11	9	N	10	11	1	4

BYRD		WELL #:		2	RRCID ->	209635	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF.	2240 -	5637		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JOHN F		WELL #:		1 R	RRCID ->	209946	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	3243	PERF.	3021 -	3217		
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-		2793	2			N	-0-			-0-
12	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-		2881	2			N	-0-			-0-
01	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-		2887	2			N	-0-			-0-
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-		2303	2			N	-0-			-0-
03	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-		2839	2			N	-0-			-0-
*04	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-		2665	2			N	-0-			-0-

HERRING -A-		WELL #:		4	RRCID ->	210549	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4875 -	5634		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TROUTMAN, G.L.		WELL #:		1	RRCID ->	210595	COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3160 -	3364		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEXAS		WELL #:		1R	RRCID ->	210647	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2718 -	3100		
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-		1622	2			N	-0-			-0-
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-		2408	2			N	-0-			-0-
01	144 X	144	-0-	-0-	-0-		144	2			N	-0-			-0-
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-		514	2			N	-0-			-0-
03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-		1457	2			N	-0-			-0-
*04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-		1460	2			N	-0-			-0-

GOBER A		WELL #:		1R	RRCID ->	211360	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2525 -	2860		
11	330 N	53	-0-	-277	-0-		53	2			N	-0-			-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-		191	2			N	-0-			-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			N	-0-			-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-		295	2			N	-0-			-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2			N	-0-			-0-
04	180 N	80	-0-	-100	-0-		80	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
SMITH, ETHEL													WELL #: 50		RRCID -> 211369		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 3235		PERF. 2526 - 6050	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
11		1980 X	1643	-0-	-337	-0-	1628	2	15	9	N	14	12	1	7							
12		2046 X	326	-0-	-1720	-0-	324	2	2	9	N	2	4	1	5							
01		2046 X	484	-0-	-1562	-0-	480	2	4	9	N	4	6	1	3							
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2047	2	21	9	N	19	15	1	7							
03		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1434	2	17	9	N	15	16	1	6							
*04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1878	2	17	9	N	15	16	1	5							

HARRISON													WELL #: 1R		RRCID -> 213506		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3300	
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-							
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	84	1	195	2	N	-0-			-0-							
01		532 X	532	-0-	-0-	-0-	85	1	447	2	N	-0-			-0-							
02		586 X	586	-0-	-0-	-0-	79	1	507	2	N	-0-			-0-							
03		188 X	188	-0-	-0-	-0-	81	1	107	2	N	-0-			-0-							
*04		1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	71	1	1284	2	N	-0-			-0-							

LINDSAY 224													WELL #: 3		RRCID -> 213575		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 2687 - 3176	
11		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-			-0-							
12		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			-0-							
01		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-			-0-							
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-			-0-							
03		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-			-0-							
*04		1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-			-0-							

MASTERSON													WELL #: B134		RRCID -> 214348		COMPL. DATE 08/14/2006		TOTAL DEPTH 3028		PERF. 1948 - 5197	
11		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			-0-							
12		829 X	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-							
01		752 X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-			-0-							
02		686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-							
03		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			-0-							
*04		736 X	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-							

MASTERSON													WELL #: B140		RRCID -> 214349		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 1965 - 5150	
11		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-							
12		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-			-0-							
01		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			-0-							
02		1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-			-0-							
03		1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			-0-							
*04		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-							

BIVINS FEE													WELL #: 11		RRCID -> 214350		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 0 - 5282	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

MASTERSON													WELL #: B135		RRCID -> 214528		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 3044		PERF. 1940 - 5212	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BIVINS D														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 23 H RRCID -> 214770 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 2300 - 5667														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			21
12		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1853	2		N	-0-			21
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			21
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-				N	-0-			21
03		1860 N	1580	-0-	-280	-0-	1580	2		N	-0-			21
*04		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		N	-0-			21

BIVINS														
WELL #: A248 RRCID -> 214878 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 0 - 5250														
11		880 X	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
12		853 X	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
01		971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02		885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03		973 X	973	-0-	-0-	-0-	973	2		N	-0-			-0-
*04		909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2		N	-0-			-0-

MASTERSON														
WELL #: B136 RRCID -> 214965 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2195 - 5387														
11		1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2		N	-0-			-0-
12		1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-			-0-
01		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
02		1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2		N	-0-			-0-
03		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
*04		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

MASTERSON														
WELL #: B141 RRCID -> 215175 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1887 - 5094														
11		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2		N	-0-			-0-
12		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
01		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2		N	-0-			-0-
02		1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2		N	-0-			-0-
03		1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-			-0-
*04		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A247 RRCID -> 215678 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3828 - 5422														
11		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2		N	-0-			-0-
12		1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-			-0-
01		1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
02		1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
03		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-			-0-
*04		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244														
11		375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-
12		243 X	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-			-0-
01		39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
03		23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*04		12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-

BIVINS D														
WELL #: 26H RRCID -> 216596 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2437 - 5198														
11		510 N	186	-0-	-324	-0-	186	2		N	-0-			9
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			9
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			9
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-			9
03		527 N	476	-0-	-51	-0-	476	2		N	-0-			9
*04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			9

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		B139	RRCID ->	217261	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2666	PERF.	1570 - 4860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2		N	-0-			-0-
12	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		N	-0-			-0-
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-			-0-
02	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 2		N	-0-			-0-
*04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	2620 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		B138	RRCID ->	217262	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	3126	PERF.	1894 - 5185
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-			-0-
12	733 X	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-			-0-
01	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			-0-
02	430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			-0-
*04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	217309	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	3197	PERF.	2807 - 3197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STELLA B		WELL #:		1R	RRCID ->	218806	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	3675 - 3100
11	957 X	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-			-0-
12	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		N	-0-			-0-
01	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
03	931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
*04	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2		N	-0-			-0-

CASTLEMAN B		WELL #:		1R	RRCID ->	218809	COMPL. DATE	08/07/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2745 - 3100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BIVINS D		WELL #:		25H	RRCID ->	219369	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	3023	PERF.	2704 - 3940
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARVER, C. S. -A-		WELL #:		8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2806 - 3195
11	448 X	448	-0-	-0-	-0-	444 2	4 9	N	4	3 1		2
12	234 X	234	-0-	-0-	-0-	232 2	2 9	N	2	2 1		2
01	305 X	305	-0-	-0-	-0-	302 2	3 9	N	3	3 1		2
02	407 X	407	-0-	-0-	-0-	403 2	4 9	N	4	4 1		2
03	508 X	508	-0-	-0-	-0-	502 2	6 9	N	5	5 1		2
*04	397 X	397	-0-	-0-	-0-	394 2	3 9	N	3	4 1		1

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
RILEY AFGK		WELL #: G 10		RRCID -> 221334		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 2836 - 3100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	176 2	4 9	N	4	3 1		2
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	181 2	3 9	N	3	3 1		2
01	153 X	153	-0-	-0-	-0-	150 2	3 9	N	3	4 1		1
02	253 X	253	-0-	-0-	-0-	246 2	7 9	N	6	5 1		2
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	241 2	7 9	N	6	6 1		2
*04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	187 2	3 9	N	3	4 1		1

MASTERSON		WELL #: B143		RRCID -> 222873		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603				
11	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
12	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			-0-
01	609 X	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
02	477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2		N	-0-			-0-
03	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
*04	426 X	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: B142		RRCID -> 223014		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928				
11	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-			-0-
12	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
01	360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-			-0-
02	348 X	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-			-0-
03	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
*04	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: A251		RRCID -> 223463		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARVER, W.A.		WELL #: 30		RRCID -> 223860		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2856 - 3140				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCAS		WELL #: 12		RRCID -> 225741		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 3233 PERF. 2852 - 3030				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POLING 30C		WELL #: 1		RRCID -> 226790		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2920 - 2930				
11	338 X	338	-0-	-0-	-0-	328 2	10 9	N	9	9 1		1
12	321 X	321	-0-	-0-	-0-	310 2	11 9	N	10	9 1		2
01	130 X	130	-0-	-0-	-0-	120 2	10 9	N	9	9 1		2
02	106 X	106	-0-	-0-	-0-	95 2	11 9	N	10	11 1		1
03	275 X	275	-0-	-0-	-0-	264 2	11 9	N	10	9 1		2
*04	206 X	206	-0-	-0-	-0-	202 2	4 9	N	4	6 1		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HERRING A&B		WELL #:		A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816	-	5703
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
11	712 X	712	-0-	-0-	-0-	698 2	14 9	N		13	12 1			3
12	699 X	699	-0-	-0-	-0-	686 2	13 9	N		12	10 1			5
01	659 X	659	-0-	-0-	-0-	648 2	11 9	N		10	12 1			3
02	542 X	542	-0-	-0-	-0-	531 2	11 9	N		10	9 1			4
03	640 X	640	-0-	-0-	-0-	629 2	11 9	N		10	13 1			1
*04	675 X	675	-0-	-0-	-0-	663 2	12 9	N		11	10 1			2

SONES		WELL #:		2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF.	3466	-	3630
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N		-0-				-0-
01	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N		-0-				-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N		-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N		-0-				-0-

READ L		WELL #:		32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2631	-	5473
11	717 X	717	-0-	-0-	-0-	702 2	15 9	N		14	15 1			9
12	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	1198 2	28 9	N		25	20 1			14
01	818 X	818	-0-	-0-	-0-	801 2	17 9	N		15	19 1			10
02	890 X	890	-0-	-0-	-0-	871 2	19 9	N		17	14 1			13
03	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	1110 2	24 9	N		22	27 1			8
*04	856 X	856	-0-	-0-	-0-	839 2	17 9	N		15	16 1			7

PERKY		WELL #:		20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503	-	5344
11	638 X	638	-0-	-0-	-0-	623 2	15 9	N		14	12 1			4
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1023 2	24 9	N		22	16 1			10
01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1123 2	22 9	N		20	24 1			6
02	771 X	771	-0-	-0-	-0-	751 2	20 9	N		18	17 1			7
03	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1231 2	28 9	N		25	29 1			3
*04	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	1179 2	24 9	N		22	21 1			4

JOHNSON -G-		WELL #:		1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224	-	4631
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2379 2	97 9	N		88	85 1			9
12	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2534 2	76 9	N		69	58 1			20
01	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2535 2	131 9	N		119	107 1			32
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2149 2	113 9	N		103	115 1			20
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2685 2	100 9	N		91	92 1			19
*04	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2629 2	125 9	N		114	112 1			21

BURNETT 'H'		WELL #:		1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335	-	5276
11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	3849 2	589 9	N		535	496 1			130
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3600 2	487 9	N		443	450 1			123
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		615	570 1			168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		539	554 1			153
03	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	3941 2	558 9	N		507	484 1			176
*04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3766 2	459 9	N		417	420 1			173

BURNETT		WELL #:		1A	RRCID ->	234560	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2255	-	5216
11	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1209 2	63 9	N		57	52 1			16
12	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	1185 2	55 9	N		50	42 1			24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		73	75 1			22
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		60	69 1			13
03	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1292 2	64 9	N		58	51 1			20
*04	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1223 2	73 9	N		66	64 1			22

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
BURNETT													WELL #: 2A		RRCID -> 238295		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2343 - 5308	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
11		1179 X	1179	-0-	-0-	-0-		1120	2	59	9	N	54	49	1		14					
12		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-		1128	2	52	9	N	47	39	1		22					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	74	1		22					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	60	70	1		12					
03		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-		1240	2	62	9	N	56	50	1		18					
*04		1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1184	2	72	9	N	65	63	1		20					

BIGGS HORN													WELL #: 1		RRCID -> 239393		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 3065		PERF. 2834 - 2902	
11		665 N	665	-0-	-0-	-0-		665	2			N	-0-				-0-					
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-		673	2			N	-0-				-0-					
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2			N	-0-				-0-					
02		602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	2			N	-0-				-0-					
03		667 N	667	-0-	-0-	-0-		667	2			N	-0-				-0-					
*04		636 N	636	-0-	-0-	-0-		636	2			N	-0-				-0-					

OWEN													WELL #: 3		RRCID -> 242132		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 3785		PERF. 2914 - 3154	
11		550 X	550	-0-	-0-	-0-		544	2	6	9	N	5	5	1		2					
12		222 X	222	-0-	-0-	-0-		219	2	3	9	N	3	2	1		3					
01		134 X	134	-0-	-0-	-0-		132	2	2	9	N	2	3	1		2					
02		423 X	423	-0-	-0-	-0-		419	2	4	9	N	4	4	1		2					
03		376 X	376	-0-	-0-	-0-		373	2	3	9	N	3	4	1		1					
*04		357 X	357	-0-	-0-	-0-		354	2	3	9	N	3	3	1		1					

PHILLIPS, OTIS -C-													WELL #: 18		RRCID -> 242475		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 3268		PERF. 3050 - 5907	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					

PRITCHARD -B-													WELL #: 13		RRCID -> 242698		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 3007		PERF. 2655 - 5523	
11		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-		2975	2	73	9	N	66	54	1		28					
12		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-		2402	2	48	9	N	44	49	1		23					
01		1626 X	1626	-0-	-0-	-0-		1581	2	45	9	N	41	51	1		13					
02		1614 X	1614	-0-	-0-	-0-		1579	2	35	9	N	32	33	1		12					
03		1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		1873	2	48	9	N	44	43	1		13					
*04		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-		1444	2	28	9	N	25	33	1		5					

BURNETT -J-													WELL #: 1A		RRCID -> 242766		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2312 - 5484	
11		1196 X	1196	-0-	-0-	-0-		1135	2	61	9	N	55	50	1		14					
12		1173 X	1173	-0-	-0-	-0-		1121	2	52	9	N	47	39	1		22					
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	74	74	1		22					
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	52	63	1		11					
03		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-		1241	2	61	9	N	55	50	1		16					
*04		1265 X	1265	-0-	-0-	-0-		1193	2	72	9	N	65	61	1		20					

HERRING -A-													WELL #: 3A		RRCID -> 244432		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 2945		PERF. 2667 - 5540	
11		154 X	154	-0-	-0-	-0-		152	2	2	9	N	2	2	1		1					
12		119 X	119	-0-	-0-	-0-		117	2	2	9	N	2	2	1		1					
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-		138	2	2	9	N	2	2	1		1					
02		71 X	71	-0-	-0-	-0-		70	2	1	9	N	1	2	1		-0-					
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
*04		137 X	137	-0-	-0-	-0-		134	2	3	9	N	3	2	1		1					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CHARLESS				WELL #:	5H	RRCID ->	244465	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2859 -	5380
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1034 2	54 9	N	49	51 1			15
12	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1028 2	66 9	N	60	55 1			20
01	501 X	501	-0-	-0-	-0-	451 2	50 9	N	45	54 1			11
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	630 2	56 9	N	51	53 1			9
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	511 2	48 9	N	44	38 1			15
*04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	896 2	45 9	N	41	46 1			10

G.W. DEAHL				WELL #:	8A	RRCID ->	244467	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	3036	PERF. 2541 -	5485
11	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-				-0-
12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519 2		N	-0-				-0-
*04	565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-				-0-

BARNHILL				WELL #:	4101	RRCID ->	248733	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 3084 -	5810
11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	564 2	4 9	N	4	4 1			2
12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	97 2	1 9	N	1	1 1			2
01	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110 2	1 9	N	1	2 1			1
02	487 X	487	-0-	-0-	-0-	483 2	4 9	N	4	3 1			2
03	561 X	561	-0-	-0-	-0-	555 2	6 9	N	5	5 1			2
*04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	600 2	6 9	N	5	5 1			2

BARNHILL				WELL #:	3502	RRCID ->	250020	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2924 -	5829
11	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	N	2	1 1			1
12	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-				1
01	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-	1 1			-0-
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	124 2	1 9	N	1	1 1			-0-
03	141 X	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	N	2	1 1			1
*04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-	1 1			-0-

DUNAWAY				WELL #:	1A	RRCID ->	250021	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2322 -	4273
11	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2380 2	103 9	N	94	77 1			44
12	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	1100 2	89 9	N	81	114 1			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	49 1			23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	78 1			74
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1601 2	147 9	N	134	200 1			8
*04	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1774 2	142 9	N	129	122 1			15

LUXOR DUNAWAY				WELL #:	1A	RRCID ->	250059	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	2815	PERF. 2253 -	4670
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3284 2	143 9	N	130	106 1			61
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1619 2	129 9	N	117	163 1			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	30 1			14
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	90 1			82
03	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2238 2	215 9	N	195	265 1			12
*04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2415 2	193 9	N	175	166 1			21

BIVINS D				WELL #:	27H	RRCID ->	251369	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2437 -	5260
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BURNETT -G-		WELL #: 2A		RRCID ->	252966	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2375 - 4665
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
11	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	5479 2	824 9	N	749	703 1	162
12	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	4833 2	701 9	N	637	631 1	168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	886	822 1	232
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	805	817 1	220
03	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6008 2	840 9	N	764	732 1	252
*04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5242 2	657 9	N	597	648 1	201

JOHNSON -D-		WELL #: 1A		RRCID ->	252969	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	2470 - 4687
11	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1908 2	97 9	N	88	79 1	20
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1615 2	74 9	N	67	58 1	29
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	143 1	37
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	139 1	21
03	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2546 2	128 9	N	116	102 1	35
*04	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2586 2	156 9	N	142	137 1	40

BLASDEL		WELL #: 1AH		RRCID ->	252975	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2472 - 4443
11	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1181 2	64 9	N	58	52 1	17
12	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	1214 2	55 9	N	50	42 1	25
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	80 1	24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	73 1	14
03	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1219 2	61 9	N	55	50 1	19
*04	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1286 2	79 9	N	72	68 1	23

DEAHL, C. E.		WELL #: 21 B		RRCID ->	254246	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	2785	PERF.	2493 - 5490
11	344 X	344	-0-	-0-	-0-	333 2	11 9	N	10	9 1	2
12	344 X	344	-0-	-0-	-0-	334 2	10 9	N	9	9 1	2
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	280 2	14 9	N	13	13 1	2
02	282 X	282	-0-	-0-	-0-	271 2	11 9	N	10	11 1	1
03	220 X	220	-0-	-0-	-0-	212 2	8 9	N	7	8 1	-0-
*04	246 X	246	-0-	-0-	-0-	239 2	7 9	N	6	5 1	1

BURNETT 122		WELL #: 3122		RRCID ->	254253	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2210 - 5423
11	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	1895 2	102 9	N	93	84 1	23
12	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2007 2	92 9	N	84	71 1	36
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	132	132 1	36
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	108	124 1	20
03	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2175 2	108 9	N	98	89 1	29
*04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2031 2	123 9	N	112	108 1	33

J. M. MILLER		WELL #: 1402		RRCID ->	254319	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	3068 - 3314
11	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837 2		N	-0-		-0-
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		N	-0-		-0-
01	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-		-0-
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
03	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-		-0-
*04	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1537 2		N	-0-		-0-

LUCAS		WELL #: 12A		RRCID ->	254497	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2970 - 5970
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	955 2	23 9	N	21	17 1	9
12	803 X	803	-0-	-0-	-0-	786 2	17 9	N	15	15 1	9
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	808 2	19 9	N	17	20 1	6
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	678 2	15 9	N	14	15 1	5
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	793 2	20 9	N	18	18 1	5
*04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	738 2	14 9	N	13	16 1	2

PANHANDLE, WEST													//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
STEWART													WELL #: 29A		RRCID -> 255325		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2840 - 5417	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT								
11		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2159	2	54	9	N	49	37	1	21							
12		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1990	2	40	9	N	36	36	1	21							
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1627	2	39	9	N	35	44	1	12							
02		2072 N	1323	-0-	-749	-0-	1294	2	29	9	N	26	28	1	10							
03		2015 N	1466	-0-	-549	-0-	1430	2	36	9	N	33	34	1	9							
04		1620 N	1347	-0-	-273	-0-	1323	2	24	9	N	22	27	1	4							
SUMMERS													WELL #: 3		RRCID -> 255698		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 2935		PERF. 2525 - 5810	
11		428 X	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10	11	1	1							
12		246 X	246	-0-	-0-	-0-	238	2	8	9	N	7	7	1	1							
01		137 X	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10	9	1	2							
02		130 X	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	N	12	12	1	2							
03		464 X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N	15	14	1	3							
*04		394 X	394	-0-	-0-	-0-	383	2	11	9	N	10	11	1	1							
BIVINS A													WELL #: A 21		RRCID -> 259651		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 2763		PERF. 2104 - 2763	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
UNDERWOOD-JOHNSON													WELL #: 1A		RRCID -> 259869		COMPL. DATE 03/08/2010		TOTAL DEPTH 2828		PERF. 2200 - 5518	
11		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-			-0-							
12		2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-			-0-							
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
03		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-			-0-							
*04		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-			-0-							
RUSSELL													WELL #: 5A		RRCID -> 260131		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2861 - 3225	
11		1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	1122	2	28	9	N	25	20	1	11							
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3786	2	19	9	N	17	18	1	10							
01		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1088	2	25	9	N	23	25	1	8							
02		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23	23	1	8							
03		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1422	2	37	9	N	34	32	1	10							
*04		1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	1367	2	24	9	N	22	28	1	4							
BIVINS A													WELL #: A 22		RRCID -> 260181		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 2515		PERF. 2150 - 5415	
11		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3498	2	185	9	N	168	183	1	52							
12		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3165	2	209	9	N	190	176	1	66							
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	2844	2	264	9	N	240	249	1	57							
02		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2349	2	210	9	N	191	218	1	30							
03		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3025	2	229	9	N	208	183	1	55							
*04		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3525	2	200	9	N	182	198	1	39							
BIVINS A													WELL #: A 20		RRCID -> 261446		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 2985		PERF. 2385 - 5642	
11		5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5226	2	156	9	N	142	146	1	21							
12		5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4848	2	165	9	N	150	139	1	32							
01		1986 X	1986	-0-	-0-	-0-	1828	2	158	9	N	144	141	1	35							
02		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1449	2	160	9	N	145	162	1	18							
03		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4093	2	156	9	N	142	135	1	25							
*04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3344	2	91	9	N	83	100	1	8							

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURNETT N UNIT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2055H RRCID -> 265224 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 2757 PERF. 2183 - 4595												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT AG UNIT												
WELL #: 2022 RRCID -> 265291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2558 - 4557												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED E												
WELL #: 2006H RRCID -> 265292 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 3094 PERF. 2030 - 5200												
11	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	4523	2	N	-0-
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	4589	2	N	-0-
01	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	4212	2	N	-0-
02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	4334	2	N	-0-
03	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	-0-	403	1	4651	2	N	-0-
*04	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	-0-	390	1	4363	2	N	-0-

BURNETT												
WELL #: 2089H RRCID -> 265392 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2298 - 4350												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BURNETT												
WELL #: 2032H RRCID -> 265434 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2445 - 5270												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 2047H RRCID -> 265449 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 1897 - 4482												
11	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2008	2	N	-0-
12	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	2186	2	N	-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1987	2	N	-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	-0-	812	1	1647	2	N	-0-
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	-0-	885	1	1851	2	N	-0-
*04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	2337	2	N	-0-

BRENT												
WELL #: 3021H RRCID -> 265451 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2622 - 5524												
11	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1184	2	N	-0-
12	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1086	2	N	-0-
01	196 X	196	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	109	2	N	-0-
02	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	702	2	N	-0-
03	2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	1314	2	N	-0-
*04	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	1227	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST			//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218												
BURNETT I UNIT			WELL #:		2078	RRCID ->	265525	COMPL. DATE	08/06/2011	TOTAL DEPTH	2701	PERF. 2217 - 4875					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN D			WELL #:		2036AH	RRCID ->	265535	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 2400 - 3865					
11		1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	369	1	689	2	N	-0-					-0-
12		1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	381	1	657	2	N	-0-					-0-
01		1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	358	1	689	2	N	-0-					-0-
02		598 X	598	-0-	-0-	-0-	196	1	402	2	N	-0-					-0-
03		923 X	923	-0-	-0-	-0-	338	1	585	2	N	-0-					-0-
*04		1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	390	1	632	2	N	-0-					-0-

BURNETT			WELL #:		2053H	RRCID ->	265537	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2488 - 4328					
11		773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12		753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01		330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02		722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
03		643 X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*04		604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BURNETT			WELL #:		2035H	RRCID ->	265540	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	3021	PERF. 2406 - 5008					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT ESTATE A			WELL #:		2060H	RRCID ->	265542	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2244 - 4811					
11		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12		7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
01		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03		7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
*04		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

ROCKWELL			WELL #:		2102H	RRCID ->	265544	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	2819	PERF. 1875 - 4500					
11		615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12		560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
01		678 X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02		436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		617 X	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

NIELD D			WELL #:		220AH	RRCID ->	265552	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2740 - 5519					
11		1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	180	1	1540	2	N	-0-					-0-
12		1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	186	1	1529	2	N	-0-					-0-
01		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	186	1	1537	2	N	-0-					-0-
02		977 X	977	-0-	-0-	-0-	114	1	863	2	N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		506 X	506	-0-	-0-	-0-	68	1	438	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
SNEED JT												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 2045AH RRCID -> 265555 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 3241 PERF. 2424 - 3867												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	382	1	1319	2	N	-0-
12		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	403	1	1282	2	N	-0-
01		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	345	1	1265	2	N	-0-
02		1826 X	1826	-0-	-0-	-0-	364	1	1462	2	N	-0-
03		1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	403	1	1523	2	N	-0-
*04		1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	390	1	1368	2	N	-0-

BURNETT AE UNIT												
WELL #: 2037H RRCID -> 265982 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2133 - 4900												
11		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-
12		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-
02		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-
03		1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-
*04		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-

SNEED												
WELL #: 2009AH RRCID -> 266536 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2335 - 5100												
11		960 X	960	-0-	-0-	-0-	360	1	600	2	N	-0-
12		976 X	976	-0-	-0-	-0-	372	1	604	2	N	-0-
01		818 X	818	-0-	-0-	-0-	372	1	446	2	N	-0-
02		819 X	819	-0-	-0-	-0-	336	1	483	2	N	-0-
03		883 X	883	-0-	-0-	-0-	372	1	511	2	N	-0-
*04		835 X	835	-0-	-0-	-0-	360	1	475	2	N	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 6040H RRCID -> 266622 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 2958 PERF. 1980 - 5083												
11		847 X	847	-0-	-0-	-0-	300	1	547	2	N	-0-
12		797 X	797	-0-	-0-	-0-	295	1	502	2	N	-0-
01		821 X	821	-0-	-0-	-0-	297	1	524	2	N	-0-
02		768 X	768	-0-	-0-	-0-	280	1	488	2	N	-0-
03		839 X	839	-0-	-0-	-0-	310	1	529	2	N	-0-
*04		728 X	728	-0-	-0-	-0-	300	1	428	2	N	-0-

SNEED -C-												
WELL #: 5039H RRCID -> 266909 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 3023 PERF. 2266 - 4560												
11		1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	388	1	856	2	N	-0-
12		1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	353	1	836	2	N	-0-
01		1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	382	1	945	2	N	-0-
02		1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	342	1	953	2	N	-0-
03		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	379	1	961	2	N	-0-
*04		1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	390	1	955	2	N	-0-

SNEED -A-												
WELL #: 2032H RRCID -> 266913 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2085 - 5100												
11		1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	300	1	1570	2	N	-0-
12		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	303	1	1520	2	N	-0-
01		1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	310	1	1439	2	N	-0-
02		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	208	1	1055	2	N	-0-
03		881 X	881	-0-	-0-	-0-	155	1	726	2	N	-0-
*04		1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	233	1	1151	2	N	-0-

BROWN B												
WELL #: 3034H RRCID -> 266954 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2545 - 5088												
11		461 X	461	-0-	-0-	-0-	131	1	330	2	N	-0-
12		637 X	637	-0-	-0-	-0-	183	1	454	2	N	-0-
01		548 X	548	-0-	-0-	-0-	148	1	400	2	N	-0-
02		444 X	444	-0-	-0-	-0-	99	1	345	2	N	-0-
03		638 X	638	-0-	-0-	-0-	186	1	452	2	N	-0-
*04		606 X	606	-0-	-0-	-0-	180	1	426	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BURNETT				WELL #: 2058H	RRCID -> 267123	COMPL. DATE 10/24/2012	TOTAL DEPTH 2931	PERF. 2011	- 4850				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2		N	-0-		-0-	
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2		N	-0-		-0-	
01	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-		-0-	
02	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2		N	-0-		-0-	
03	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2		N	-0-		-0-	
*04	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		N	-0-		-0-	

SNEED F				WELL #: 2020AH	RRCID -> 267125	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 3236	PERF. 2190	- 5035				
11	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-		-0-	
12	272 X	272	-0-	-0-	-0-	272	1		N	-0-		-0-	
01	152 X	152	-0-	-0-	-0-	152	1		N	-0-		-0-	
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	1		N	-0-		-0-	
03	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1		N	-0-		-0-	
*04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	1		N	-0-		-0-	

KILGORE				WELL #: 2029H	RRCID -> 267193	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2670	- 5500				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BALLARD				WELL #: 4045	RRCID -> 267460	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2720	- 2992				
11	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-		-0-	
12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-		-0-	
01	366 X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-		-0-	
02	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
03	307 X	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
*04	374 X	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-		-0-	

BEAVERS				WELL #: 2	RRCID -> 267461	COMPL. DATE 10/04/2011	TOTAL DEPTH 2710	PERF. 2470	- 2710				
11	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-	
12	179 X	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-		-0-	
01	181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-		-0-	
02	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-		-0-	
*04	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-		-0-	

SNEED				WELL #: 2043H	RRCID -> 267504	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 3188	PERF. 2303	- 4910				
11	432 X	432	-0-	-0-	-0-	135	1	297	2	N	-0-	-0-	
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	91	1	216	2	N	-0-	-0-	
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-	
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PRITCHARD -C-				WELL #: 10	RRCID -> 269372	COMPL. DATE 05/23/2012	TOTAL DEPTH 3160	PERF. 2795	- 3160				
11	280 X	280	-0-	-0-	-0-	272	2	8	9	N	7	5 1 3	
12	997 X	997	-0-	-0-	-0-	991	2	6	9	N	5	5 1 3	
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	243	2	6	9	N	5	6 1 2	
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	186	2	3	9	N	3	4 1 1	
03	269 X	269	-0-	-0-	-0-	262	2	7	9	N	6	5 1 2	
*04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	240	2	4	9	N	4	5 1 1	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BURNETT M UNIT		WELL #:		2047H	RRCID ->	269981	COMPL. DATE	12/01/2012	TOTAL DEPTH	2562	PERF. 1805 - 4131	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2	N	-0-		-0-	
12	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2	N	-0-		-0-	
01	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2	N	-0-		-0-	
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2	N	-0-		-0-	
03	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	-0-		-0-	
*04	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2050H	RRCID ->	269983	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 1922 - 4750	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2066H	RRCID ->	270045	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1940 - 4875	
11	1020 N	1016	-0-	-4	-0-	1016	2	N	-0-		-0-	
12	1209 N	115	-0-	-1094	-0-	115	2	N	-0-		-0-	
01	992 N	695	-0-	-297	-0-	695	2	N	-0-		-0-	
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2	N	-0-		-0-	
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-	
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2049H	RRCID ->	270243	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 1810 - 4770	
11	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2	N	-0-		-0-	
12	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2	N	-0-		-0-	
01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2	N	-0-		-0-	
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2	N	-0-		-0-	
03	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2	N	-0-		-0-	
*04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2	N	-0-		-0-	

JEFF		WELL #:		2	RRCID ->	271921	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 2892 - 3056	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BURNETT D		WELL #:		2025	RRCID ->	272155	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	2589	PERF. 1930 - 4046	
11	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2	N	-0-		-0-	
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-		-0-	
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2	N	-0-		-0-	
02	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2	N	-0-		-0-	
03	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2	N	-0-		-0-	
*04	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2	N	-0-		-0-	

BURNETT		WELL #:		2064H	RRCID ->	272826	COMPL. DATE	12/22/2012	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 1730 - 4730	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	N	-0-		-0-	
12	992 N	713	-0-	-279	-0-	713	2	N	-0-		-0-	
01	899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2	N	-0-		-0-	
02	812 N	691	-0-	-121	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
03	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2	N	-0-		-0-	
04	750 N	707	-0-	-43	-0-	707	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
BURNETT AD UNIT		WELL #: 2038H		RRCID -> 272857		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 2908 PERF. 1933 - 4955		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2	N	-0-		-0-
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966 2	N	-0-		-0-
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 2	N	-0-		-0-
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546 2	N	-0-		-0-
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2	N	-0-		-0-
*04	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4510 2	N	-0-		-0-

BURNETT E UNIT		WELL #: 2039H		RRCID -> 273275		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 1878 - 4348		
11	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2	N	-0-		-0-
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2	N	-0-		-0-
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2	N	-0-		-0-
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2539 2	N	-0-		-0-
03	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2649 2	N	-0-		-0-
*04	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2051H		RRCID -> 273498		COMPL. DATE 04/25/2013		TOTAL DEPTH 2553 PERF. 1917 - 3305		
11	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2	N	-0-		-0-
12	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	4071 2	N	-0-		-0-
01	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064 2	N	-0-		-0-
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895 2	N	-0-		-0-
03	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412 2	N	-0-		-0-
*04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3939 2	N	-0-		-0-

BURNETT		WELL #: 2026H		RRCID -> 273499		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 2924 PERF. 1963 - 4900		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BURNETT J UNIT		WELL #: 2075H		RRCID -> 273500		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 2822 PERF. 1973 - 4800		
11	644 X	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
12	664 X	664	-0-	-0-	-0-	664 2	N	-0-		-0-
01	663 X	663	-0-	-0-	-0-	663 2	N	-0-		-0-
02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		-0-
03	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		-0-
*04	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2	N	-0-		-0-

BURNETT Q		WELL #: 2042		RRCID -> 273724		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2154 - 4800		
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 2	N	-0-		-0-
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2	N	-0-		-0-
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732 2	N	-0-		-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2	N	-0-		-0-
03	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429 2	N	-0-		-0-
*04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-

SANFORD A		WELL #: 2013		RRCID -> 273875		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2049 - 4800		
11	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2	N	-0-		-0-
12	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873 2	N	-0-		-0-
01	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*04	605 X	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
BURNETT												WELL #: 2040		RRCID -> 273889		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 2641		PERF. 2075 - 4815	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

BURNETT C UNIT												WELL #: 2034		RRCID -> 273900		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 2731		PERF. 2096 - 4496	
11		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2470	2		N	-0-			-0-					
12		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2		N	-0-			-0-					
01		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			-0-					
02		2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2042	2		N	-0-			-0-					
03		884 X	884	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2		N	-0-			-0-					
*04		421 X	421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-					

BURNETT												WELL #: 2059		RRCID -> 273904		COMPL. DATE 05/04/2014		TOTAL DEPTH 2605		PERF. 2152 - 3550	
11		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3253	2		N	-0-			-0-					
12		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3187	2		N	-0-			-0-					
01		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3110	2		N	-0-			-0-					
02		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2744	2		N	-0-			-0-					
03		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2961	2		N	-0-			-0-					
*04		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3030	2		N	-0-			-0-					

BURNETT												WELL #: 2023		RRCID -> 273937		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2115 - 4850	
11		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-			-0-					
12		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2589	2		N	-0-			-0-					
01		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2610	2		N	-0-			-0-					
02		893 X	893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-					
03		97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-					
*04		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			-0-					

CARVER, H.W.												WELL #: 20		RRCID -> 273970		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 3548		PERF. 3110 - 3466	
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	943	2	18	9	N	16	14	1	3				
12		681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	668	2	13	9	N	12	10	1	5				
01		473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	N	8	10	1	3				
02		560 N	527	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	517	2	10	9	N	9	8	1	4				
03		620 N	427	-0-	-193	-0-	-0-	-0-	418	2	9	9	N	8	11	1	1				
*04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	2	9	9	N	8	8	1	1				

BURNETT												WELL #: 2033		RRCID -> 274014		COMPL. DATE 07/07/2014		TOTAL DEPTH 2716		PERF. 2198 - 4810	
11		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-					
12		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3732	2		N	-0-			-0-					
01		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2511	2		N	-0-			-0-					
02		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4512	2		N	-0-			-0-					
03		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3623	2		N	-0-			-0-					
*04		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2838	2		N	-0-			-0-					

BURNETT												WELL #: 2027		RRCID -> 274015		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 2572		PERF. 2195 - 4030	
11		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7291	2		N	-0-			-0-					
12		6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6312	2		N	-0-			-0-					
01		7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7075	2		N	-0-			-0-					
02		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6485	2		N	-0-			-0-					
03		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5692	2		N	-0-			-0-					
*04		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6680	2		N	-0-			-0-					

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT B UNIT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 2021 RRCID -> 274017 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 2597 PERF. 2198 - 3587														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 2080 RRCID -> 274542 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2148 - 4767														
11		4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
12		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2		N	-0-			-0-
01		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2		N	-0-			-0-
02		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2		N	-0-			-0-
03		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2		N	-0-			-0-
*04		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2		N	-0-			-0-

KAYLA														
WELL #: 1 RRCID -> 277470 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3032 - 3152														
11		4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
12		84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEIDI														
WELL #: 1 RRCID -> 277740 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3176 - 3258														
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEAHL CE														
WELL #: 4 RRCID -> 279655 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 1985 - 4708														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 65C RRCID -> 282783 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2160 - 2590														
11		3570 X	3110	-0-	-460	-0-	3110	2		N	-0-			-0-
12		3658 X	2866	-0-	-792	-0-	2866	2		N	-0-			-0-
01		3503 X	2788	-0-	-715	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
02		3136 X	1505	-0-	-1631	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
03		3410 X	898	-0-	-2512	-0-	898	2		N	-0-			-0-
04		3120 X	1189	-0-	-1931	-0-	1189	2		N	-0-			-0-

BURNETT														
WELL #: 68D RRCID -> 282784 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2180 - 2505														
11		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-			-0-
12		3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2		N	-0-			-0-
01		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2		N	-0-			-0-
02		2464 X	1905	-0-	-559	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
03		2728 X	1919	-0-	-809	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
04		2640 X	2004	-0-	-636	-0-	2004	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BURNETT				WELL #:	58B	RRCID ->	282785	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	2663	PERF. 2232 - 2663		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1310	-0-	-790	-0-	1310	2		N	-0-			-0-
12	2108	N	901	-0-	-1207	-0-	901	2		N	-0-			-0-
01	1736	N	794	-0-	-942	-0-	794	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	707	-0-	-525	-0-	707	2		N	-0-			-0-
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	2		N	-0-			-0-
04	780	N	687	-0-	-93	-0-	687	2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	62D	RRCID ->	282786	COMPL. DATE	07/11/2017	TOTAL DEPTH	2530	PERF. 2122 - 2530		
11	1470	N	1254	-0-	-216	-0-	1254	2		N	-0-			-0-
12	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	2		N	-0-			-0-
01	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	212	1	809	2	N	-0-		-0-
02	1176	N	869	-0-	-307	-0-	151	1	718	2	N	-0-		-0-
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	163	1	700	2	N	-0-		-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-

FUQUA				WELL #:	19C	RRCID ->	282834	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2445 - 2800		
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2		N	-0-			-0-

BENNETT B				WELL #:	22A	RRCID ->	282842	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	2982	PERF. 2462 - 2982		
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	390	1	1811	2	N	-0-		-0-
12	2356	N	2214	-0-	-142	-0-	403	1	1811	2	N	-0-		-0-
01	2325	N	1995	-0-	-330	-0-	403	1	1592	2	N	-0-		-0-
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	364	1	1679	2	N	-0-		-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	403	1	1867	2	N	-0-		-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	390	1	1758	2	N	-0-		-0-

SNEED 'B'				WELL #:	3A	RRCID ->	282843	COMPL. DATE	08/25/2017	TOTAL DEPTH	2821	PERF. 2295 - 2821		
11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-				N	-0-			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	24A	RRCID ->	282964	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	2825	PERF. 2370 - 2825		
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-			-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
*04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1		N	-0-			-0-

SNEED F				WELL #:	33A	RRCID ->	282969	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	2820	PERF. 2420 - 2820		
11	1770	N	1474	-0-	-296	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
12	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
01	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2		N	-0-			-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 25A RRCID -> 283060 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2250 - 2790												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

SNEED 'B' WELL #: 2A RRCID -> 283242 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2280 - 2820												
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	390	1	2652	2	N	-0-	-0-
12	3007 X	2332	-0-	-675	-0-	403	1	1929	2	N	-0-	-0-
01	3007 X	2079	-0-	-928	-0-	403	1	1676	2	N	-0-	-0-
02	2716 X	1980	-0-	-736	-0-	360	1	1620	2	N	-0-	-0-
03	3007 X	2042	-0-	-965	-0-	393	1	1649	2	N	-0-	-0-
04	2910 X	2050	-0-	-860	-0-	363	1	1687	2	N	-0-	-0-

SNEED JT WELL #: 45D RRCID -> 283243 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2334 - 3000												
11	1920 N	1571	-0-	-349	-0-	1571	2			N	-0-	-0-
12	1829 N	1685	-0-	-144	-0-	1685	2			N	-0-	-0-
01	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-	-0-
02	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-	-0-
03	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-	-0-
*04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-	-0-

SNEED -A- WELL #: 32C RRCID -> 283532 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2240 - 2815												
11	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	337	1	1326	2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1232	-0-	-628	-0-	141	1	1091	2	N	-0-	-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	146	1	1244	2	N	-0-	-0-
02	1540 N	1130	-0-	-410	-0-	230	1	900	2	N	-0-	-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	403	1	1429	2	N	-0-	-0-
*04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	356	1	1204	2	N	-0-	-0-

SNEED -A- WELL #: 21A RRCID -> 283543 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2440 - 3216												
11	1830 N	1309	-0-	-521	-0-	1309	2			N	-0-	-0-
12	1860 N	1403	-0-	-457	-0-	1403	2			N	-0-	-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-	-0-
02	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-	-0-
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-	-0-
04	1590 N	1564	-0-	-26	-0-	1564	2			N	-0-	-0-

SNEED -C- WELL #: 7A RRCID -> 283570 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2450 - 2900												
11	1890 N	390	-0-	-1500	-0-	390	1			N	-0-	-0-
12	403 N	393	-0-	-10	-0-	393	1			N	-0-	-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-	-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-	-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-	-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 3B RRCID -> 283703 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2300 - 2965												
11	1950 N	1272	-0-	-678	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
12	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-	-0-
01	1395 N	775	-0-	-620	-0-	775	2			N	-0-	-0-
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-	-0-
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-	-0-
*04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED -B-				WELL #:	61B	RRCID ->	283704	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2460 - 3000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-		-0-
12		1612 N	1152	-0-	-460	-0-	1152	2		N	-0-		-0-
01		1457 N	1210	-0-	-247	-0-	1210	2		N	-0-		-0-
02		1288 N	1020	-0-	-268	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
03		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2		N	-0-		-0-
*04		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	27A	RRCID ->	284383	COMPL. DATE	04/20/2018	TOTAL DEPTH	3214	PERF. 2351 - 3214	
11		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	544	1	2224	2	N	-0-	-0-
12		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	614	1	2382	2	N	-0-	-0-
01		3048 N	3048	-0-	-0-	-0-	578	1	2470	2	N	-0-	-0-
02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	534	1	2136	2	N	-0-	-0-
03		2945 N	2195	-0-	-750	-0-	469	1	1726	2	N	-0-	-0-
04		2850 N	2818	-0-	-32	-0-	563	1	2255	2	N	-0-	-0-

SNEED -C-				WELL #:	46B	RRCID ->	284387	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	3054	PERF. 2167 - 3054	
11		3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-				N	-0-		-0-
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-		-0-
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	44B	RRCID ->	284406	COMPL. DATE	05/30/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2295 - 3000	
11		1680 N	1366	-0-	-314	-0-	1366	2		N	-0-		-0-
12		1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408	2		N	-0-		-0-
01		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
02		1288 N	1234	-0-	-54	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
03		1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2		N	-0-		-0-
04		1320 N	1277	-0-	-43	-0-	1277	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	9D	RRCID ->	284407	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2393 - 3150	
11		2520 X	2108	-0-	-412	-0-	2108	2		N	-0-		-0-
12		2511 X	2365	-0-	-146	-0-	2365	2		N	-0-		-0-
01		2449 X	2361	-0-	-88	-0-	2361	2		N	-0-		-0-
02		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-		-0-
03		2356 X	2338	-0-	-18	-0-	2338	2		N	-0-		-0-
04		2280 X	2243	-0-	-37	-0-	2243	2		N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	27D	RRCID ->	284408	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2290 - 3100	
11		3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-				N	-0-		-0-
12		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-		-0-
01		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SNEED F				WELL #:	37A	RRCID ->	284522	COMPL. DATE	06/01/2018	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2285 - 3010	
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	452	1	605	2	N	-0-	-0-
12		1240 N	713	-0-	-527	-0-	285	1	428	2	N	-0-	-0-
01		1209 N	955	-0-	-254	-0-	278	1	677	2	N	-0-	-0-
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	311	1	730	2	N	-0-	-0-
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	444	1	736	2	N	-0-	-0-
*04		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	434	1	711	2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WALKER -A-		WELL #:		5B	RRCID ->	284553	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2278 -	3150
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1920	N	1595	-0-	-325	-0-	1595	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1484	N	1354	-0-	-130	-0-	1354	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	1519	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1530	N	1303	-0-	-227	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	-0-

SNEED		WELL #:		26B	RRCID ->	284582	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2210 -	3164
11	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SNEED F		WELL #:		50A	RRCID ->	284583	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2465 -	2900
11	960	N	522	-0-	-438	-0-	522	2	N	-0-	-0-	-0-
12	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2	N	-0-	-0-	-0-
01	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	2	N	-0-	-0-	-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2	N	-0-	-0-	-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-	-0-	-0-

BIVINS		WELL #:		A254	RRCID ->	284743	COMPL. DATE	11/21/2019	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2272 -	2980
11	4290	X	3249	-0-	-1041	-0-	3249	2	N	-0-	-0-	-0-
12	4402	X	3950	-0-	-452	-0-	3950	2	N	-0-	-0-	-0-
01	4371	X	3576	-0-	-795	-0-	3576	2	N	-0-	-0-	-0-
02	3864	X	3417	-0-	-447	-0-	3417	2	N	-0-	-0-	-0-
03	4185	X	3084	-0-	-1101	-0-	3084	2	N	-0-	-0-	-0-
04	3810	X	3510	-0-	-300	-0-	3510	2	N	-0-	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B145	RRCID ->	284748	COMPL. DATE	12/29/2017	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3315 -	3645
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MASTERSON		WELL #:		B144	RRCID ->	284749	COMPL. DATE	01/11/2018	TOTAL DEPTH	3635	PERF. 3060 -	3270
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

NUNLEY		WELL #:		183C	RRCID ->	284787	COMPL. DATE	07/07/2018	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2532 -	3023
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1798	N	1326	-0-	-472	-0-	1326	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	1498	2	N	-0-	-0-	-0-
03	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1620	N	1161	-0-	-459	-0-	1161	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
DONALDSON //CONT.// 760218															
WELL #: 160A RRCID -> 284788 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2765 - 3300															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	96	1	512	2	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BREYFOGLE															
WELL #: 275C RRCID -> 285304 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2805 - 3325															
11		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-			-0-
12		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-			-0-
01		4588 X	3623	-0-	-965	-0-	88	1	3535	2	N	-0-			-0-
02		4760 X	4365	-0-	-395	-0-	84	1	4281	2	N	-0-			-0-
03		5270 X	4449	-0-	-821	-0-	4449	2			N	-0-			-0-
04		5100 X	4372	-0-	-728	-0-	4372	2			N	-0-			-0-

BREYFOGLE															
WELL #: 275D RRCID -> 285308 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2740 - 3287															
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-			-0-
12		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
01		4061 X	3301	-0-	-760	-0-	80	1	3221	2	N	-0-			-0-
02		4228 X	3823	-0-	-405	-0-	74	1	3749	2	N	-0-			-0-
03		4681 X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2			N	-0-			-0-
04		4530 X	3824	-0-	-706	-0-	3824	2			N	-0-			-0-

BREYFOGLE															
WELL #: 275B RRCID -> 285333 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2749 - 3214															
11		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
12		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-			-0-
01		4402 X	3433	-0-	-969	-0-	84	1	3349	2	N	-0-			-0-
02		4312 X	4156	-0-	-156	-0-	80	1	4076	2	N	-0-			-0-
03		4774 X	4291	-0-	-483	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
04		4620 X	4161	-0-	-459	-0-	4161	2			N	-0-			-0-

LOR															
WELL #: 243A RRCID -> 285390 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 2830 - 3216															
11		3390 X	3137	-0-	-253	-0-	3137	2			N	-0-			-0-
12		3503 X	2743	-0-	-760	-0-	2743	2			N	-0-			-0-
01		3503 X	1255	-0-	-2248	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
02		2940 X	1944	-0-	-996	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
03		3255 X	1266	-0-	-1989	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
04		3150 X	1970	-0-	-1180	-0-	1970	2			N	-0-			-0-

STURDY															
WELL #: 24D RRCID -> 285408 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2755 - 3450															
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
12		2356 N	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			N	-0-			-0-
01		1736 N	452	-0-	-1284	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02		2212 N	482	-0-	-1730	-0-	482	2			N	-0-			-0-
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
*04		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-			-0-

GOB															
WELL #: 8A RRCID -> 285409 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2705 - 3107															
11		3120 X	2915	-0-	-205	-0-	2915	2			N	-0-			-0-
12		3224 X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
01		3224 X	2406	-0-	-818	-0-	2406	2			N	-0-			-0-
02		2716 X	2393	-0-	-323	-0-	2393	2			N	-0-			-0-
03		3193 X	1811	-0-	-1382	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
04		3090 X	2306	-0-	-784	-0-	2306	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
LANGMACK				WELL #:	7D	RRCID ->	285410	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3117	PERF. 2675 - 3117					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	3379 X	2812	-0-	-567	-0-	-0-	2812	2		N	-0-						-0-
01	3410 X	3009	-0-	-401	-0-	-0-	3009	2		N	-0-						-0-
02	3080 X	2815	-0-	-265	-0-	-0-	2815	2		N	-0-						-0-
03	3410 X	3277	-0-	-133	-0-	-0-	3277	2		N	-0-						-0-
*04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-						-0-

MCDOWELL				WELL #:	212C	RRCID ->	285413	COMPL. DATE	07/16/2018	TOTAL DEPTH	3173	PERF. 2760 - 3173					
11	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	-0-	1163	2		N	-0-						-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	-0-	1248	2		N	-0-						-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2		N	-0-						-0-
02	1092 N	932	-0-	-160	-0-	-0-	932	2		N	-0-						-0-
03	1240 N	1070	-0-	-170	-0-	-0-	1070	2		N	-0-						-0-
*04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-						-0-

ARMSTRONG, L. B. -A-				WELL #:	58D	RRCID ->	285414	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2674 - 3082					
11	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2209	2		N	-0-						-0-
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-						-0-
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-						-0-
02	2072 N	1933	-0-	-139	-0-	-0-	1933	2		N	-0-						-0-
03	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	-0-	2131	2		N	-0-						-0-
04	2100 N	2039	-0-	-61	-0-	-0-	2039	2		N	-0-						-0-

STAN				WELL #:	233B	RRCID ->	285418	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	3326	PERF. 2892 - 3326					
11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	-0-	6619	2		N	-0-						-0-
12	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	-0-	5739	2		N	-0-						-0-
01	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	-0-	5024	2		N	-0-						-0-
*04	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	-0-	4702	2		N	-0-						-0-

ETHELYN				WELL #:	272C	RRCID ->	285454	COMPL. DATE	08/17/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2810 - 3320					
11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	-0-	4181	2		N	-0-						-0-
12	3937 X	3900	-0-	-37	-0-	-0-	3900	2		N	-0-						-0-
01	3937 X	2946	-0-	-991	-0-	-0-	72	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	3892 X	3461	-0-	-431	-0-	-0-	67	1	3394	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	3569	-0-	-740	-0-	-0-	3569	2		N	-0-						-0-
04	4170 X	3505	-0-	-665	-0-	-0-	3505	2		N	-0-						-0-

MATLOR				WELL #:	5C	RRCID ->	285456	COMPL. DATE	09/15/2019	TOTAL DEPTH	2964	PERF. 2588 - 2964					
11	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2		N	-0-						-0-
12	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	-0-	3578	2		N	-0-						-0-
01	3751 X	2585	-0-	-1166	-0-	-0-	2585	2		N	-0-						-0-
02	3416 X	2749	-0-	-667	-0-	-0-	2749	2		N	-0-						-0-
03	3782 X	2085	-0-	-1697	-0-	-0-	2085	2		N	-0-						-0-
04	3660 X	2846	-0-	-814	-0-	-0-	2846	2		N	-0-						-0-

SNEED -B-				WELL #:	4D	RRCID ->	285921	COMPL. DATE	10/09/2018	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2351 - 2800					
11	3480 X	3293	-0-	-187	-0-	-0-	870	1	2423	2	N	-0-					-0-
12	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	-0-	876	1	2470	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3383	-0-	-213	-0-	-0-	771	1	2612	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	3067	-0-	-13	-0-	-0-	798	1	2269	2	N	-0-					-0-
03	3410 X	3343	-0-	-67	-0-	-0-	899	1	2444	2	N	-0-					-0-
04	3300 X	3250	-0-	-50	-0-	-0-	870	1	2380	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
VENT				WELL #:	3A	RRCID ->	285955	COMPL. DATE	09/08/2018	TOTAL DEPTH	2951	PERF. 2525 - 2951	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	-0-			-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298 2			N	-0-			-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2			N	-0-			-0-
02	2268 N	1919	-0-	-349	-0-	1919 2			N	-0-			-0-
03	2294 N	1284	-0-	-1010	-0-	1284 2			N	-0-			-0-
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2			N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	27C	RRCID ->	285959	COMPL. DATE	11/27/2018	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2365 - 3100	
11	1980 N	1900	-0-	-80	-0-	390 1	1510 2		N	-0-			-0-
12	1953 N	1879	-0-	-74	-0-	401 1	1478 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1840	-0-	-175	-0-	403 1	1437 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1615	-0-	-149	-0-	355 1	1260 2		N	-0-			-0-
03	1891 N	1802	-0-	-89	-0-	403 1	1399 2		N	-0-			-0-
04	1770 N	1680	-0-	-90	-0-	343 1	1337 2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	29B	RRCID ->	285960	COMPL. DATE	12/11/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2504 - 2909	
11	2310 N	1712	-0-	-598	-0-	381 1	1331 2		N	-0-			-0-
12	1922 N	1659	-0-	-263	-0-	393 1	1266 2		N	-0-			-0-
01	1891 N	1627	-0-	-264	-0-	403 1	1224 2		N	-0-			-0-
02	1596 N	1588	-0-	-8	-0-	334 1	1254 2		N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	403 1	1315 2		N	-0-			-0-
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	390 1	1217 2		N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	4C	RRCID ->	285980	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2658 - 3025	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2			N	-0-			-0-
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2288 2			N	-0-			-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2			N	-0-			-0-
02	2128 N	2065	-0-	-63	-0-	2065 2			N	-0-			-0-
03	2294 N	1442	-0-	-852	-0-	1442 2			N	-0-			-0-
*04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2			N	-0-			-0-

VENT				WELL #:	2BB	RRCID ->	285981	COMPL. DATE	09/02/2018	TOTAL DEPTH	3037	PERF. 2677 - 3037	
11	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365 2			N	-0-			-0-
12	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451 2			N	-0-			-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2			N	-0-			-0-
02	2212 N	2126	-0-	-86	-0-	2126 2			N	-0-			-0-
03	2449 N	1443	-0-	-1006	-0-	1443 2			N	-0-			-0-
*04	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2			N	-0-			-0-

SNEED 'B'				WELL #:	2C	RRCID ->	286013	COMPL. DATE	11/15/2018	TOTAL DEPTH	3203	PERF. 2279 - 3203	
11	3780 X	860	-0-	-2920	-0-	860 1			N	-0-			-0-
12	3906 X	888	-0-	-3018	-0-	888 1			N	-0-			-0-
01	3906 X	899	-0-	-3007	-0-	899 1			N	-0-			-0-
02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 1			N	-0-			-0-
03	899 X	852	-0-	-47	-0-	852 1			N	-0-			-0-
04	870 X	836	-0-	-34	-0-	836 1			N	-0-			-0-

EAKIN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	286819	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 2394 - 3385	
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	5C	RRCID ->	287916	COMPL. DATE	03/31/2019	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2124 - 2823	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2		N	-0-			-0-
12		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2		N	-0-			-0-
01		6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2		N	-0-			-0-
02		5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2		N	-0-			-0-
03		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2		N	-0-			-0-
*04		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	4A	RRCID ->	288029	COMPL. DATE	03/26/2019	TOTAL DEPTH	2847	PERF.	2125 - 2847	
11		3030 X	2832	-0-	-198	-0-	2832	2		N	-0-			-0-
12		2883 X	2711	-0-	-172	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
01		2759 X	2509	-0-	-250	-0-	2509	2		N	-0-			-0-
02		2632 X	2316	-0-	-316	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
03		2914 X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
04		2820 X	2318	-0-	-502	-0-	2318	2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	33D	RRCID ->	288087	COMPL. DATE	03/07/2019	TOTAL DEPTH	2863	PERF.	2399 - 2863	
11		2790 N	2251	-0-	-539	-0-	2251	2		N	-0-			-0-
12		3007 N	1945	-0-	-1062	-0-	1945	2		N	-0-			-0-
01		2666 N	1995	-0-	-671	-0-	1995	2		N	-0-			-0-
02		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				N	-0-			-0-
03		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-				N	-0-			-0-
04		1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	26C	RRCID ->	288196	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF.	2770 - 2872	
11		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
12		2108 N	1736	-0-	-372	-0-	1736	2		N	-0-			-0-
01		2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1718	2		N	-0-			-0-
02		1764 N	1598	-0-	-166	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
03		1736 N	1434	-0-	-302	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
*04		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2		N	-0-			-0-

BURNETT				WELL #:	97D	RRCID ->	288197	COMPL. DATE	03/16/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2242 - 2902	
11		2580 N	2550	-0-	-30	-0-	2550	2		N	-0-			-0-
12		2666 N	2560	-0-	-106	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
01		2604 N	1877	-0-	-727	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
02		2380 N	179	-0-	-2201	-0-	179	2		N	-0-			-0-
03		2573 N	312	-0-	-2261	-0-	312	2		N	-0-			-0-
*04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2		N	-0-			-0-

SNEED -C-				WELL #:	41C	RRCID ->	288223	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2391 - 3070	
11		2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	862	1	1635	2	N	-0-		-0-
12		2821 X	2435	-0-	-386	-0-	874	1	1561	2	N	-0-		-0-
01		2821 X	2506	-0-	-315	-0-	868	1	1638	2	N	-0-		-0-
02		2548 X	2084	-0-	-464	-0-	735	1	1349	2	N	-0-		-0-
03		2728 X	2470	-0-	-258	-0-	892	1	1578	2	N	-0-		-0-
04		2490 X	2199	-0-	-291	-0-	831	1	1368	2	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	26D	RRCID ->	288239	COMPL. DATE	06/25/2019	TOTAL DEPTH	2968	PERF.	2352 - 2968	
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	383	1	1544	2	N	-0-		-0-
12		2139 N	1730	-0-	-409	-0-	311	1	1419	2	N	-0-		-0-
01		2108 N	2059	-0-	-49	-0-	403	1	1656	2	N	-0-		-0-
02		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	364	1	1482	2	N	-0-		-0-
03		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	403	1	1610	2	N	-0-		-0-
04		1980 N	1926	-0-	-54	-0-	390	1	1536	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-		WELL #:		47D	RRCID ->	288240	COMPL. DATE	07/04/2019	TOTAL DEPTH	2769	PERF. 2099 -	2769
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3000 X	2753	-0-	-247	-0-	2753	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2651	-0-	-449	-0-	2651	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2857	-0-	-243	-0-	2857	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2236	-0-	-508	-0-	2236	2	N	-0-			-0-
03	2914 X	2504	-0-	-410	-0-	2504	2	N	-0-			-0-
04	2760 X	2447	-0-	-313	-0-	2447	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		12C	RRCID ->	288414	COMPL. DATE	07/14/2019	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2051 -	2874
11	3540 X	3183	-0-	-357	-0-	3183	2	N	-0-			-0-
12	3596 X	2690	-0-	-906	-0-	2690	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	1885	-0-	-1494	-0-	1885	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2529	-0-	-523	-0-	2529	2	N	-0-			-0-
03	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2	N	-0-			-0-
04	3180 X	3030	-0-	-150	-0-	3030	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		38B	RRCID ->	288461	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1990 -	2881
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-			-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2	N	-0-			-0-
01	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	2	N	-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
*04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		80A	RRCID ->	288466	COMPL. DATE	08/05/2019	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 1963 -	2854
11	1200 N	993	-0-	-207	-0-	993	2	N	-0-			-0-
12	1240 N	1001	-0-	-239	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	904	-0-	-336	-0-	904	2	N	-0-			-0-
02	924 N	760	-0-	-164	-0-	760	2	N	-0-			-0-
03	992 N	920	-0-	-72	-0-	920	2	N	-0-			-0-
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		40A	RRCID ->	288474	COMPL. DATE	04/27/2019	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2165 -	3093
11	1380 N	1266	-0-	-114	-0-	1266	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1079	-0-	-285	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
02	1176 N	1025	-0-	-151	-0-	1025	2	N	-0-			-0-
03	1271 N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
*04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		49C	RRCID ->	288475	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL DEPTH	2818	PERF. 2030 -	2818
11	1350 N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2	N	-0-			-0-
12	1333 N	1130	-0-	-203	-0-	1130	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	810	-0-	-492	-0-	810	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	795	-0-	-213	-0-	795	2	N	-0-			-0-
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
*04	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-			-0-

FEE		WELL #:		79A	RRCID ->	288476	COMPL. DATE	08/02/2019	TOTAL DEPTH	2758	PERF. 2050 -	2758
11	2640 N	1896	-0-	-744	-0-	1896	2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2410	-0-	-132	-0-	2410	2	N	-0-			-0-
01	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2	N	-0-			-0-
02	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2	N	-0-			-0-
03	2418 N	2400	-0-	-18	-0-	2400	2	N	-0-			-0-
*04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS				WELL #:	5A	RRCID ->	288584	COMPL. DATE	08/27/2019	TOTAL DEPTH	2708	PERF. 2086 - 2708		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	1321	2		N	-0-			-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
01	1457	N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
02	1232	N	940	-0-	-292	-0-	940	2		N	-0-			-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2		N	-0-			-0-
*04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	17B	RRCID ->	288585	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3119	PERF. 2632 - 3119		
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2		N	-0-			-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2		N	-0-			-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	37D	RRCID ->	288665	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	3181	PERF. 2436 - 3181		
11	1500	N	1119	-0-	-381	-0-	1119	2		N	-0-			-0-
12	1364	N	1138	-0-	-226	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
01	1271	N	126	-0-	-1145	-0-	126	2		N	-0-			-0-
02	1036	N	601	-0-	-435	-0-	601	2		N	-0-			-0-
03	1147	N	705	-0-	-442	-0-	705	2		N	-0-			-0-
*04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	28A	RRCID ->	288794	COMPL. DATE	06/27/2019	TOTAL DEPTH	2841	PERF. 2180 - 2841		
11	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	853	1	2143	2	N	-0-		-0-
12	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	899	1	2187	2	N	-0-		-0-
01	3193	X	3060	-0-	-133	-0-	899	1	2161	2	N	-0-		-0-
02	2884	X	2821	-0-	-63	-0-	812	1	2009	2	N	-0-		-0-
03	3193	X	3056	-0-	-137	-0-	899	1	2157	2	N	-0-		-0-
04	3000	X	2928	-0-	-72	-0-	870	1	2058	2	N	-0-		-0-

SNEED P				WELL #:	199E	RRCID ->	288892	COMPL. DATE	04/29/2019	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2108 - 3025		
11	3090	X	2298	-0-	-792	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
12	2976	X	2346	-0-	-630	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
01	2976	X	2011	-0-	-965	-0-	2011	2		N	-0-			-0-
02	2576	X	1910	-0-	-666	-0-	1910	2		N	-0-			-0-
03	2728	X	2027	-0-	-701	-0-	2027	2		N	-0-			-0-
*04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	23C	RRCID ->	288893	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2362 - 2911		
11	4710	X	4242	-0-	-468	-0-	863	1	3379	2	N	-0-		-0-
12	4867	X	3593	-0-	-1274	-0-	819	1	2774	2	N	-0-		-0-
01	4681	X	3703	-0-	-978	-0-	899	1	2804	2	N	-0-		-0-
02	4172	X	2998	-0-	-1174	-0-	812	1	2186	2	N	-0-		-0-
03	4464	X	3659	-0-	-805	-0-	899	1	2760	2	N	-0-		-0-
04	4230	X	3562	-0-	-668	-0-	870	1	2692	2	N	-0-		-0-

MASTERSON				WELL #:	95T	RRCID ->	288943	COMPL. DATE	05/30/2019	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2085 - 2913		
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 107D RRCID -> 289156 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 2766 PERF. 2182 - 2766												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2	N	-0-		-0-
12		3162 X	2845	-0-	-317	-0-	2845	2	N	-0-		-0-
01		2759 X	2517	-0-	-242	-0-	2517	2	N	-0-		-0-
02		3024 X	2554	-0-	-470	-0-	2554	2	N	-0-		-0-
03		3348 X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2	N	-0-		-0-
04		3240 X	2429	-0-	-811	-0-	2429	2	N	-0-		-0-

READ												
WELL #: 1A RRCID -> 289182 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2192 - 3151												
11		2850 X	2263	-0-	-587	-0-	2263	2	N	-0-		-0-
12		2945 X	2885	-0-	-60	-0-	2885	2	N	-0-		-0-
01		2945 X	2328	-0-	-617	-0-	2328	2	N	-0-		-0-
02		2548 X	1702	-0-	-846	-0-	1702	2	N	-0-		-0-
03		2883 X	1964	-0-	-919	-0-	1964	2	N	-0-		-0-
04		2790 X	2604	-0-	-186	-0-	2604	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 18A RRCID -> 289217 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2069 - 2705												
11		2490 N	2338	-0-	-152	-0-	2338	2	N	-0-		-0-
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2	N	-0-		-0-
01		2573 N	1963	-0-	-610	-0-	1963	2	N	-0-		-0-
02		2184 N	1617	-0-	-567	-0-	1617	2	N	-0-		-0-
03		2325 N	2237	-0-	-88	-0-	2237	2	N	-0-		-0-
*04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 13A RRCID -> 289446 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2235 - 2806												
11		1170 N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
01		1240 N	1022	-0-	-218	-0-	1022	2	N	-0-		-0-
02		1036 N	837	-0-	-199	-0-	837	2	N	-0-		-0-
03		1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2	N	-0-		-0-
*04		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: S 4 RRCID -> 289468 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2173 - 2772												
11		4230 X	3103	-0-	-1127	-0-	3103	2	N	-0-		-0-
12		3906 X	3084	-0-	-822	-0-	3084	2	N	-0-		-0-
01		3689 X	2718	-0-	-971	-0-	2718	2	N	-0-		-0-
02		3080 X	2644	-0-	-436	-0-	2644	2	N	-0-		-0-
03		3410 X	2897	-0-	-513	-0-	2897	2	N	-0-		-0-
04		3090 X	2778	-0-	-312	-0-	2778	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: S 3 RRCID -> 289530 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2120 - 2722												
11		9030 X	5812	-0-	-3218	-0-	5812	2	N	-0-		-0-
12		8246 X	5688	-0-	-2558	-0-	5688	2	N	-0-		-0-
01		7502 X	5275	-0-	-2227	-0-	5275	2	N	-0-		-0-
02		6244 X	4782	-0-	-1462	-0-	4782	2	N	-0-		-0-
03		6448 X	5158	-0-	-1290	-0-	5158	2	N	-0-		-0-
04		5820 X	4895	-0-	-925	-0-	4895	2	N	-0-		-0-

BIVINS												
WELL #: 17D RRCID -> 289703 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 2891 PERF. 2326 - 2891												
11		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2	N	-0-		-0-
12		1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	912	-0-	-359	-0-	912	2	N	-0-		-0-
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
03		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
*04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BURNETT														
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 29B RRCID -> 289823 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2259 - 2884														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1470 N	1356	-0-	-114	-0-	1356	3		N	-0-			-0-
12		1612 N	1378	-0-	-234	-0-	1378	3		N	-0-			-0-
01		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
02		1260 N	257	-0-	-1003	-0-	257	3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNETT														
WELL #: 40B RRCID -> 290335 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 2648 PERF. 2208 - 2648														
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			-0-

BIVINS														
WELL #: A 52R RRCID -> 290361 COMPL. DATE 12/27/2020 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2703														
11		2580 N	2377	-0-	-203	-0-	2377	2		N	-0-			-0-
12		2573 N	2411	-0-	-162	-0-	2411	2		N	-0-			-0-
01		2511 N	2262	-0-	-249	-0-	2262	2		N	-0-			-0-
02		2212 N	2116	-0-	-96	-0-	2116	2		N	-0-			-0-
03		2418 N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2		N	-0-			-0-
04		2190 N	2179	-0-	-11	-0-	2179	2		N	-0-			-0-

COON, R. S.														
WELL #: 16D RRCID -> 290783 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2390 - 3220														
11		5100 X	3589	-0-	-1511	-0-	259	1	3330	2	N	-0-		-0-
12		5270 X	3795	-0-	-1475	-0-	251	1	3544	2	N	-0-		-0-
01		4247 X	2641	-0-	-1606	-0-	196	1	2445	2	N	-0-		-0-
02		3360 X	1837	-0-	-1523	-0-	91	1	1746	2	N	-0-		-0-
03		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	218	1	3622	2	N	-0-		-0-
04		3660 X	3239	-0-	-421	-0-	243	1	2996	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: 7B RRCID -> 290788 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 2817 PERF. 2335 - 2817														
11		3960 X	3032	-0-	-928	-0-	360	1	2672	2	N	-0-		-0-
12		3441 X	2922	-0-	-519	-0-	372	1	2550	2	N	-0-		-0-
01		3441 X	2525	-0-	-916	-0-	367	1	2158	2	N	-0-		-0-
02		2828 X	2301	-0-	-527	-0-	184	1	2117	2	N	-0-		-0-
03		3131 X	2751	-0-	-380	-0-	366	1	2385	2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2620	-0-	-410	-0-	360	1	2260	2	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: 7A RRCID -> 290851 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 2811 PERF. 2344 - 2811														
11		7050 X	4485	-0-	-2565	-0-	4485	2		N	-0-			-0-
12		6231 X	4183	-0-	-2048	-0-	4183	2		N	-0-			-0-
01		5704 X	3645	-0-	-2059	-0-	3645	2		N	-0-			-0-
02		4984 X	3893	-0-	-1091	-0-	3893	2		N	-0-			-0-
03		4650 X	4341	-0-	-309	-0-	4341	2		N	-0-			-0-
04		4500 X	4128	-0-	-372	-0-	4128	2		N	-0-			-0-

SNEED, J. T.														
WELL #: 7C RRCID -> 290853 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 2847 PERF. 2280 - 2847														
11		5070 X	3893	-0-	-1177	-0-	340	1	3553	2	N	-0-		-0-
12		5239 X	3162	-0-	-2077	-0-	317	1	2845	2	N	-0-		-0-
01		4867 X	3852	-0-	-1015	-0-	330	1	3522	2	N	-0-		-0-
02		4116 X	3225	-0-	-891	-0-	246	1	2979	2	N	-0-		-0-
03		4030 X	3936	-0-	-94	-0-	372	1	3564	2	N	-0-		-0-
04		3900 X	3439	-0-	-461	-0-	336	1	3103	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
COON, R. S.												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 16A RRCID -> 290929 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 3239 PERF. 2512 - 3239												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
11		4440 X	3786	-0-	-654	-0-	270 1	3516 2		N	-0-	-0-
12		4588 X	3384	-0-	-1204	-0-	279 1	3105 2		N	-0-	-0-
01		4588 X	3109	-0-	-1479	-0-	242 1	2867 2		N	-0-	-0-
02		3528 X	2515	-0-	-1013	-0-	220 1	2295 2		N	-0-	-0-
03		3906 X	3157	-0-	-749	-0-	279 1	2878 2		N	-0-	-0-
04		3780 X	2770	-0-	-1010	-0-	270 1	2500 2		N	-0-	-0-

SNEED P												
WELL #: 3D RRCID -> 291012 COMPL. DATE 04/28/2019 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2243 - 3144												
11		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	1345 2			N	-0-	-0-
12		1457 N	1277	-0-	-180	-0-	1277 2			N	-0-	-0-
01		1457 N	1137	-0-	-320	-0-	1137 2			N	-0-	-0-
02		1260 N	966	-0-	-294	-0-	966 2			N	-0-	-0-
03		1271 N	1074	-0-	-197	-0-	1074 2			N	-0-	-0-
*04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 2			N	-0-	-0-

SNEED, J. T.												
WELL #: 72B RRCID -> 291015 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2286 - 2826												
11		5820 X	4799	-0-	-1021	-0-	4799 2			N	-0-	-0-
12		5394 X	4597	-0-	-797	-0-	4597 2			N	-0-	-0-
01		5208 X	4277	-0-	-931	-0-	4277 2			N	-0-	-0-
02		4536 X	3460	-0-	-1076	-0-	3460 2			N	-0-	-0-
03		4960 X	4567	-0-	-393	-0-	4567 2			N	-0-	-0-
04		4800 X	4253	-0-	-547	-0-	4253 2			N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: 16D RRCID -> 291017 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2596 - 3039												
11		7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	266 1	7670 2		N	-0-	-0-
12		7502 X	5705	-0-	-1797	-0-	178 1	5527 2		N	-0-	-0-
01		7254 X	7008	-0-	-246	-0-	251 1	6757 2		N	-0-	-0-
02		7196 X	4915	-0-	-2281	-0-	169 1	4746 2		N	-0-	-0-
03		7967 X	7034	-0-	-933	-0-	266 1	6768 2		N	-0-	-0-
04		7710 X	6417	-0-	-1293	-0-	270 1	6147 2		N	-0-	-0-

SNEED, J. T. 'W'												
WELL #: 13B RRCID -> 291026 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2443 - 2877												
11		4320 X	3030	-0-	-1290	-0-	238 1	2792 2		N	-0-	-0-
12		4123 X	2736	-0-	-1387	-0-	215 1	2521 2		N	-0-	-0-
01		3813 X	2802	-0-	-1011	-0-	215 1	2587 2		N	-0-	-0-
02		3220 X	1549	-0-	-1671	-0-	170 1	1379 2		N	-0-	-0-
03		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	277 1	3217 2		N	-0-	-0-
*04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	270 1	2941 2		N	-0-	-0-

GOBER												
WELL #: 15B RRCID -> 291031 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2586 - 2995												
11		5790 X	4833	-0-	-957	-0-	270 1	4563 2		N	-0-	-0-
12		5983 X	3563	-0-	-2420	-0-	167 1	3396 2		N	-0-	-0-
01		5983 X	4372	-0-	-1611	-0-	234 1	4138 2		N	-0-	-0-
02		5404 X	3515	-0-	-1889	-0-	185 1	3330 2		N	-0-	-0-
03		4991 X	4395	-0-	-596	-0-	272 1	4123 2		N	-0-	-0-
04		4830 X	4075	-0-	-755	-0-	270 1	3805 2		N	-0-	-0-

SCHLEE												
WELL #: 271C RRCID -> 291037 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 3326 PERF. 2820 - 3326												
11		7950 X	5541	-0-	-2409	-0-	270 1	5271 2		N	-0-	-0-
12		6789 X	4916	-0-	-1873	-0-	275 1	4641 2		N	-0-	-0-
01		6789 X	4108	-0-	-2681	-0-	222 1	3886 2		N	-0-	-0-
02		5180 X	4088	-0-	-1092	-0-	209 1	3879 2		N	-0-	-0-
03		5735 X	4774	-0-	-961	-0-	279 1	4495 2		N	-0-	-0-
04		5550 X	4249	-0-	-1301	-0-	257 1	3992 2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273B	RRCID ->	291038	COMPL. DATE	05/10/2021	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2779 - 3331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		4950 X	4355	-0-	-595	-0-	4355	2	N	-0-		-0-
12		5053 X	3963	-0-	-1090	-0-	3963	2	N	-0-		-0-
01		4743 X	2728	-0-	-2015	-0-	2728	2	N	-0-		-0-
02		4284 X	3195	-0-	-1089	-0-	3195	2	N	-0-		-0-
03		4495 X	3605	-0-	-890	-0-	3605	2	N	-0-		-0-
04		4350 X	3424	-0-	-926	-0-	3424	2	N	-0-		-0-

WILLIAMS		WELL #:		234B	RRCID ->	291100	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL DEPTH	3342	PERF.	2858 - 3342
11		10860 X	6230	-0-	-4630	-0-	270	1	N	-0-		-0-
12		8339 X	6201	-0-	-2138	-0-	268	1	N	-0-		-0-
01		8339 X	4935	-0-	-3404	-0-	199	1	N	-0-		-0-
02		6524 X	6156	-0-	-368	-0-	201	1	N	-0-		-0-
03		6448 X	6204	-0-	-244	-0-	279	1	N	-0-		-0-
04		6240 X	5045	-0-	-1195	-0-	270	1	N	-0-		-0-

SNEED, J. T.		WELL #:		1B	RRCID ->	291170	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2257 - 3015
11		7950 X	4600	-0-	-3350	-0-	4600	2	N	-0-		-0-
12		6448 X	3663	-0-	-2785	-0-	3663	2	N	-0-		-0-
01		5332 X	3737	-0-	-1595	-0-	3737	2	N	-0-		-0-
02		4284 X	3281	-0-	-1003	-0-	3281	2	N	-0-		-0-
03		4743 X	3459	-0-	-1284	-0-	3459	2	N	-0-		-0-
04		4590 X	3427	-0-	-1163	-0-	3427	2	N	-0-		-0-

TROUTMAN, G. L.		WELL #:		273A	RRCID ->	291204	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	2787 - 3326
11		8550 X	270	-0-	-8280	-0-	270	1	N	-0-		-0-
12		279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1	N	-0-		-0-
01		279 X	185	-0-	-94	-0-	185	1	N	-0-		-0-
02		3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	182	1	N	-0-		-0-
03		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	270	1	N	-0-		-0-
*04		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	266	1	N	-0-		-0-

COON, R. S.		WELL #:		230B	RRCID ->	291205	COMPL. DATE	06/01/2021	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2814 - 3290
11		8400 X	4445	-0-	-3955	-0-	252	1	N	-0-		-0-
12		6045 X	4152	-0-	-1893	-0-	279	1	N	-0-		-0-
01		5425 X	3428	-0-	-1997	-0-	217	1	N	-0-		-0-
02		4900 X	1729	-0-	-3171	-0-	90	1	N	-0-		-0-
03		4588 X	4335	-0-	-253	-0-	279	1	N	-0-		-0-
04		4440 X	3456	-0-	-984	-0-	270	1	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		S 2	RRCID ->	291223	COMPL. DATE	06/15/2021	TOTAL DEPTH	2582	PERF.	2005 - 2582
11		4050 X	2298	-0-	-1752	-0-	2298	2	N	-0-		-0-
12		2635 X	2233	-0-	-402	-0-	2233	2	N	-0-		-0-
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	-0-		-0-
02		2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2	N	-0-		-0-
03		2387 X	2371	-0-	-16	-0-	2371	2	N	-0-		-0-
04		2310 X	2218	-0-	-92	-0-	2218	2	N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		S 6	RRCID ->	291403	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	1993 - 2475
11		5970 X	2003	-0-	-3967	-0-	2003	2	N	-0-		-0-
12		6169 X	1910	-0-	-4259	-0-	1910	2	N	-0-		-0-
01		3720 X	1750	-0-	-1970	-0-	1750	2	N	-0-		-0-
02		3360 X	1647	-0-	-1713	-0-	1647	2	N	-0-		-0-
03		3658 X	1715	-0-	-1943	-0-	1715	2	N	-0-		-0-
04		2010 X	1614	-0-	-396	-0-	1614	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BIVINS												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: S 1 RRCID -> 291487 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2046 - 2623												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		6810 X	4419	-0-	-2391	-0-	4419	2		N	-0-	-0-
12		7037 X	4374	-0-	-2663	-0-	4374	2		N	-0-	-0-
01		7037 X	3466	-0-	-3571	-0-	3466	2		N	-0-	-0-
02		6356 X	4382	-0-	-1974	-0-	4382	2		N	-0-	-0-
03		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		N	-0-	-0-
*04		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2		N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: S 3 RRCID -> 291503 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2120 - 2770												
11		6930 X	4497	-0-	-2433	-0-	4497	2		N	-0-	-0-
12		7161 X	3739	-0-	-3422	-0-	3739	2		N	-0-	-0-
01		7161 X	3346	-0-	-3815	-0-	3346	2		N	-0-	-0-
02		6468 X	3540	-0-	-2928	-0-	3540	2		N	-0-	-0-
03		4991 X	3793	-0-	-1198	-0-	3793	2		N	-0-	-0-
04		4500 X	3712	-0-	-788	-0-	3712	2		N	-0-	-0-

BIVINS												
WELL #: S 5 RRCID -> 291521 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 2751 PERF. 2210 - 2751												
11		0 W	3262	-0-	3262	20850	3262	3		N	-0-	-0-
12		0 W	2991	-0-	2991	23841	2991	2		N	-0-	-0-
01		0 W	2529	-0-	2529	26370	2529	2		N	-0-	-0-
02		28860 X	2490	-0-	-26370	-0-	2490	2		N	-0-	-0-
03		3658 X	2618	-0-	-1040	-0-	2618	2		N	-0-	-0-
04		3270 X	2276	-0-	-994	-0-	2276	2		N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: S 1 RRCID -> 291659 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 2120 - 2623												
11		20322 X	3372	-0-	-16950	-0-	3372	2		N	-0-	-0-
12		7409 X	2870	-0-	-4539	-0-	2870	2		N	-0-	-0-
01		7409 X	3970	-0-	-3439	-0-	3970	2		N	-0-	-0-
02		6692 X	3651	-0-	-3041	-0-	3651	2		N	-0-	-0-
03		7409 X	3712	-0-	-3697	-0-	3712	2		N	-0-	-0-
04		3840 X	3639	-0-	-201	-0-	3639	2		N	-0-	-0-

FEE												
WELL #: S 2 RRCID -> 291751 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 2714 PERF. 2004 - 2714												
11		17870 X	4309	-0-	-13561	-0-	4309	2		N	-0-	-0-
12		6510 X	3881	-0-	-2629	-0-	3881	2		N	-0-	-0-
01		6510 X	3410	-0-	-3100	-0-	3410	2		N	-0-	-0-
02		5880 X	3609	-0-	-2271	-0-	3609	2		N	-0-	-0-
03		6510 X	4106	-0-	-2404	-0-	4106	2		N	-0-	-0-
04		4320 X	3897	-0-	-423	-0-	3897	2		N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 1 RRCID -> 291810 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2105 - 3111												
11		0	4771	-0-	4771	17904	4771	3		N	-0-	-0-
12		22613 X	4709	-0-	-17904	-0-	4709	3		N	-0-	-0-
01		8618 X	4337	-0-	-4281	-0-	4337	3		N	-0-	-0-
02		7784 X	3046	-0-	-4738	-0-	3046	2		N	-0-	-0-
03		8618 X	4502	-0-	-4116	-0-	4502	2		N	-0-	-0-
04		8340 X	4216	-0-	-4124	-0-	4216	2		N	-0-	-0-

READ												
WELL #: S 3 RRCID -> 291815 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 3148 PERF. 2179 - 3148												
11		0	5924	-0-	5924	16710	5924	3		N	-0-	-0-
12		22197 X	5487	-0-	-16710	-0-	5487	3		N	-0-	-0-
01		7254 X	4580	-0-	-2674	-0-	4580	3		N	-0-	-0-
02		6552 X	3538	-0-	-3014	-0-	3538	2		N	-0-	-0-
03		7254 X	3574	-0-	-3680	-0-	3574	2		N	-0-	-0-
04		7020 X	4627	-0-	-2393	-0-	4627	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED P WELL #: S 5 RRCID -> 291816 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2301 - 3158																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	912	-0-	912	912	912	3			N	-0-					-0-
09		0	6496	-0-	6496	7408	6496	3			N	-0-					-0-
10		0	5316	-0-	5316	12724	5316	3			N	-0-					-0-
11		0	4511	-0-	4511	17235	4511	3			N	-0-					-0-
12		21682 X	4447	-0-	-17235	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
01		9052 X	2919	-0-	-6133	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
02		8176 X	3289	-0-	-4887	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03		9052 X	3799	-0-	-5253	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
04		8760 X	3372	-0-	-5388	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

SNEED P WELL #: S 1 RRCID -> 291825 COMPL. DATE 07/17/2021 TOTAL DEPTH 2696 PERF. 2325 - 2696																	

07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	4300	-0-	4300	4300	4300	3			N	-0-					-0-
09		0	3989	-0-	3989	8289	3989	3			N	-0-					-0-
10		0	3206	-0-	3206	11495	3206	3			N	-0-					-0-
11		0	2785	-0-	2785	14280	2785	3			N	-0-					-0-
12		16730 X	2450	-0-	-14280	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
01		8618 X	1562	-0-	-7056	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
02		7784 X	2054	-0-	-5730	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
03		8618 X	2120	-0-	-6498	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04		8340 X	1808	-0-	-6532	-0-	1808	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 43A RRCID -> 292006 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2330 - 2932																	

11		0	3299	-0-	3299	10270	360	1	2939	3	N	-0-					-0-
12		0	2878	-0-	2878	13148	362	1	2516	3	N	-0-					-0-
01		0	2633	-0-	2633	15781	352	1	2281	3	N	-0-					-0-
02		0 W	2252	-0-	2252	18033	336	1	1916	2	N	-0-					-0-
*03		20474 X	2441	-0-	-18033	-0-	372	1	2069	2	N	-0-					-0-
*04		11460 X	2356	-0-	-9104	-0-	360	1	1996	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 46C RRCID -> 292029 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2286 - 3119																	

11		0	2370	-0-	2370	8568	360	1	2010	3	N	-0-					-0-
12		0	2159	-0-	2159	10727	348	1	1811	3	N	-0-					-0-
01		0	1900	-0-	1900	12627	347	1	1553	3	N	-0-					-0-
02		14344 X	1717	-0-	-12627	-0-	294	1	1423	2	N	-0-					-0-
03		6355 X	1921	-0-	-4434	-0-	312	1	1609	2	N	-0-					-0-
04		6150 X	1972	-0-	-4178	-0-	348	1	1624	2	N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 44A RRCID -> 292038 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2347 - 2957																	

11		0	4310	-0-	4310	13699	4310	3			N	-0-					-0-
12		0	4060	-0-	4060	17759	209	1	3851	3	N	-0-					-0-
01		0	3471	-0-	3471	21230	341	1	3130	3	N	-0-					-0-
02		24742 X	3512	-0-	-21230	-0-	336	1	3176	2	N	-0-					-0-
03		6355 X	3407	-0-	-2948	-0-	372	1	3035	2	N	-0-					-0-
04		6150 X	3168	-0-	-2982	-0-	360	1	2808	2	N	-0-					-0-

SNEED -C- WELL #: 41A RRCID -> 292039 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2349 - 2941																	

11		0	5959	-0-	5959	15475	355	1	5604	3	N	-0-					-0-
12		0	5150	-0-	5150	20625	360	1	4790	3	N	-0-					-0-
01		0	4543	-0-	4543	25168	369	1	4174	3	N	-0-					-0-
02		28973 X	3805	-0-	-25168	-0-	336	1	3469	2	N	-0-					-0-
03		12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	372	1	3493	2	N	-0-					-0-
04		12000 X	3547	-0-	-8453	-0-	360	1	3187	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC																		
SPURLOCK																		
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER																		
//CONT.// 760218																		
WELL #: 10 RRCID -> 292051 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 2913 - 3080																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	257	-0-	257	257		19	1	225	2	N	12					12
12		0	272	-0-	272	529		13	9	216	2	N	21					33
01		0	167	-0-	167	696		23	9	111	2	N	20					53
02		1716 X	773	-0-	-943	-0-		34	1	710	2	N	26					79
03		2418 X	518	-0-	-1900	-0-		29	9	445	2	N	34	33	1			16
04		2340 X	405	-0-	-1935	-0-		36	1	347	2	N	25	25	1			16
								37	9									
								30	1									
								28	9									

SNEED																		
WELL #: 44C RRCID -> 292052 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2332 - 2970																		
11		0	4467	-0-	4467	12489		360	1	4107	3	N	-0-					-0-
12		0	3816	-0-	3816	16305		369	1	3447	3	N	-0-					-0-
01		0	3968	-0-	3968	20273		372	1	3596	3	N	-0-					-0-
02		0 W	3384	-0-	3384	23657		336	1	3048	2	N	-0-					-0-
03		0 W	3611	-0-	3611	27268		372	1	3239	2	N	-0-					-0-
*04		30676 X	3408	-0-	-27268	-0-		360	1	3048	2	N	-0-					-0-

SNEED P																		
WELL #: S 7 RRCID -> 292053 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 1935 - 2895																		
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	1279	-0-	1279	1279		1279	2			N	-0-					-0-
10		0	1419	-0-	1419	2698		1419	2			N	-0-					-0-
11		0	1212	-0-	1212	3910		1212	2			N	-0-					-0-
12		0	1029	-0-	1029	4939		1029	2			N	-0-					-0-
01		0	850	-0-	850	5789		850	2			N	-0-					-0-
*02		6619 X	830	-0-	-5789	-0-		830	2			N	-0-					-0-
03		2077 X	759	-0-	-1318	-0-		759	2			N	-0-					-0-
04		2010 X	1002	-0-	-1008	-0-		1002	2			N	-0-					-0-

SNEED JT																		
WELL #: 45B RRCID -> 292054 COMPL. DATE 08/20/2021 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2329 - 3034																		
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0	3930	-0-	3930	3930		270	1	3660	3	N	-0-					-0-
10		0	5783	-0-	5783	9713		371	1	5412	3	N	-0-					-0-
11		0	4680	-0-	4680	14393		350	1	4330	3	N	-0-					-0-
12		0	4358	-0-	4358	18751		364	1	3994	3	N	-0-					-0-
01		0	4296	-0-	4296	23047		361	1	3935	3	N	-0-					-0-
02		26586 X	3539	-0-	-23047	-0-		336	1	3203	2	N	-0-					-0-
03		12400 X	3745	-0-	-8655	-0-		372	1	3373	2	N	-0-					-0-
04		12000 X	3324	-0-	-8676	-0-		360	1	2964	2	N	-0-					-0-

SNEED -C-																		
WELL #: 46A RRCID -> 292055 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2279 - 3140																		
11		0	2249	-0-	2249	7434		360	1	1889	3	N	-0-					-0-
12		0	2186	-0-	2186	9620		348	1	1838	3	N	-0-					-0-
01		0	2042	-0-	2042	11662		347	1	1695	3	N	-0-					-0-
02		13010 X	1348	-0-	-11662	-0-		216	1	1132	2	N	-0-					-0-
03		7595 X	1659	-0-	-5936	-0-		312	1	1347	2	N	-0-					-0-
04		7350 X	1705	-0-	-5645	-0-		319	1	1386	2	N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SNEED				WELL #:	24B	RRCID ->	292056	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2304 - 2867	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
11	0	3706	-0-	3706	9860	342	1	3364	3	N	-0-		-0-
12	0	3362	-0-	3362	13222	354	1	3008	3	N	-0-		-0-
01	0	3130	-0-	3130	16352	372	1	2758	3	N	-0-		-0-
02	19072 X	2720	-0-	-16352	-0-	282	1	2438	2	N	-0-		-0-
03	9858 X	2801	-0-	-7057	-0-	372	1	2429	2	N	-0-		-0-
04	9540 X	2469	-0-	-7071	-0-	360	1	2109	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-				WELL #:	7B	RRCID ->	292062	COMPL. DATE	09/27/2021	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2411 - 2874	
11	0	4067	-0-	4067	9276	359	1	3708	3	N	-0-		-0-
12	0	3326	-0-	3326	12602	346	1	2980	3	N	-0-		-0-
01	0	3034	-0-	3034	15636	372	1	2662	3	N	-0-		-0-
02	18337 X	2701	-0-	-15636	-0-	336	1	2365	2	N	-0-		-0-
03	10540 X	2477	-0-	-8063	-0-	372	1	2105	2	N	-0-		-0-
04	10200 X	2320	-0-	-7880	-0-	360	1	1960	2	N	-0-		-0-

SNEED				WELL #:	25B	RRCID ->	292063	COMPL. DATE	09/25/2021	TOTAL DEPTH	2733	PERF. 2158 - 2733	
11	0	4876	-0-	4876	11324	310	1	4566	3	N	-0-		-0-
12	0	3855	-0-	3855	15179	324	1	3531	3	N	-0-		-0-
01	0	3618	-0-	3618	18797	295	1	3323	3	N	-0-		-0-
02	22310 X	3513	-0-	-18797	-0-	336	1	3177	2	N	-0-		-0-
03	7316 X	3771	-0-	-3545	-0-	372	1	3399	2	N	-0-		-0-
04	7080 X	3976	-0-	-3104	-0-	360	1	3616	2	N	-0-		-0-

SNEED -A-				WELL #:	21B	RRCID ->	292084	COMPL. DATE	09/15/2021	TOTAL DEPTH	3145	PERF. 2345 - 3145	
11	0	3729	-0-	3729	9178	348	1	3381	3	N	-0-		-0-
12	0	3443	-0-	3443	12621	355	1	3088	3	N	-0-		-0-
01	0	2951	-0-	2951	15572	260	1	2691	3	N	-0-		-0-
02	18675 X	3103	-0-	-15572	-0-	242	1	2861	2	N	-0-		-0-
03	8463 X	3177	-0-	-5286	-0-	372	1	2805	2	N	-0-		-0-
04	8190 X	2929	-0-	-5261	-0-	360	1	2569	2	N	-0-		-0-

BIVINS				WELL #:	S 7	RRCID ->	292145	COMPL. DATE	10/02/2021	TOTAL DEPTH	3525	PERF. 2474 - 3525	
10	0	574	-0-	574	574	574	2			N	-0-		-0-
11	0	2859	-0-	2859	3433	2859	2			N	-0-		-0-
12	0	2701	-0-	2701	6134	2701	2			N	-0-		-0-
01	0	1931	-0-	1931	8065	1931	2			N	-0-		-0-
02	0	1702	-0-	1702	9767	1702	2			N	-0-		-0-
*03	11784 X	2017	-0-	-9767	-0-	2017	2			N	-0-		-0-
04	3690 X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT		-0-

BIVINS				WELL #:	S 8	RRCID ->	292163	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	3289	PERF. 2916 - 3289	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	2370	-0-	2370	2370	2370	2			N	-0-		-0-
01	0	1122	-0-	1122	3492	1122	2			N	-0-		-0-
02	0	770	-0-	770	4262	770	2			N	-0-		-0-
*03	6330 X	2068	-0-	-4262	-0-	2068	2			N	-0-		-0-
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC															
BIVINS															
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER															
//CONT.// 760218															
WELL #: S 9 RRCID -> 292176 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2265 - 3000															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0	3791	-0-	3791	3791	3791	3791	2			N	-0-		-0-
01		0	3015	-0-	3015	6806	3015	3015	2			N	-0-		-0-
02		0	2508	-0-	2508	9314	2508	2508	2			N	-0-		-0-
*03		11652 X	2338	-0-	-9314	-9314	-9314	-9314	2			N	-0-		-0-
04		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED -C-															
WELL #: 48D RRCID -> 292198 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 2804 PERF. 2074 - 2804															
11		0	1610	-0-	1610	1610	1610	355	1	1255	3	N	-0-		-0-
12		0	2936	-0-	2936	4546	2936	344	1	2592	3	N	-0-		-0-
01		0	2611	-0-	2611	7157	2611	285	1	2326	3	N	-0-		-0-
02		0	1989	-0-	1989	9146	1989	230	1	1759	3	N	-0-		-0-
03		11998 X	2852	-0-	-9146	-9146	-9146	341	1	2511	2	N	-0-		-0-
04		5100 X	2522	-0-	-2578	-2578	-2578	357	1	2165	2	N	-0-		-0-

SNEED															
WELL #: 28C RRCID -> 292211 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2266 - 3070															
11		0	1436	-0-	1436	1436	1436	192	1	1244	3	N	-0-		-0-
12		0	8115	-0-	8115	9551	8115	372	1	7743	3	N	-0-		-0-
01		0	5680	-0-	5680	15231	5680	372	1	5308	3	N	-0-		-0-
02		0	4344	-0-	4344	19575	4344	336	1	4008	3	N	-0-		-0-
03		23708 X	4133	-0-	-19575	-19575	-19575	372	1	3761	2	N	-0-		-0-
04		8550 X	3532	-0-	-5018	-5018	-5018	360	1	3172	2	N	-0-		-0-

WALKER -A-															
WELL #: 5A RRCID -> 292243 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2221 - 3000															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SNEED															
WELL #: 43D RRCID -> 292247 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 2922 PERF. 2232 - 2922															
11		0	3761	-0-	3761	3761	3761	349	1	3412	3	N	-0-		-0-
12		0	4285	-0-	4285	8046	4285	361	1	3924	3	N	-0-		-0-
01		0	3343	-0-	3343	11389	3343	337	1	3006	3	N	-0-		-0-
02		0	2472	-0-	2472	13861	2472	277	1	2195	3	N	-0-		-0-
03		16658 X	2797	-0-	-13861	-13861	-13861	327	1	2470	2	N	-0-		-0-
04		5430 X	2672	-0-	-2758	-2758	-2758	353	1	2319	2	N	-0-		-0-

SNEED -C-															
WELL #: 8D RRCID -> 292251 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2362 - 3139															
11		0	2387	-0-	2387	2387	2387	156	1	2231	3	N	-0-		-0-
12		0	5783	-0-	5783	8170	5783	372	1	5411	3	N	-0-		-0-
01		0	5138	-0-	5138	13308	5138	372	1	4766	3	N	-0-		-0-
02		0	4332	-0-	4332	17640	4332	336	1	3996	3	N	-0-		-0-
03		22587 X	4947	-0-	-17640	-17640	-17640	372	1	4575	2	N	-0-		-0-
04		6600 X	4372	-0-	-2228	-2228	-2228	360	1	4012	2	N	-0-		-0-

SNEED -B-															
WELL #: 4B RRCID -> 292253 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2360 - 2850															
12		0	4028	-0-	4028	4028	4028	4028	3			N	-0-		-0-
01		0	4694	-0-	4694	8722	4694	8722	3			N	-0-		-0-
02		0	4336	-0-	4336	13058	4336	4336	3			N	-0-		-0-
*03		17579 X	4521	-0-	-13058	-13058	-13058	4521	3			N	-0-		-0-
04		9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-9000	-9000	-9000				N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
SNEED, J. T.													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1BB RRCID -> 292254 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2332 - 2900													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		520 X	NO RPT	-0-	-520	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		7800 X	3881	-0-	-3919	-0-	-0-	3881	2	N	-0-	-0-	

SNEED -C-													
WELL #: 41B RRCID -> 292259 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2358 - 2900													
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	6292	-0-	6292	6292	6292	3		N	-0-	-0-	
01		0	4384	-0-	4384	10676	4384	3		N	-0-	-0-	
02		0	3111	-0-	3111	13787	3111	3		N	-0-	-0-	
*03		16617 X	2830	-0-	-13787	-0-	-0-	2830	2	N	-0-	-0-	
04		9030 X	2809	-0-	-6221	-0-	-0-	2809	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.													
WELL #: 72A RRCID -> 292265 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2254 - 2850													
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		6000 X	5024	-0-	-976	-0-	-0-	5024	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.													
WELL #: 1D RRCID -> 292266 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2248 - 2900													
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		500 X	NO RPT	-0-	-500	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		7500 X	3050	-0-	-4450	-0-	-0-	3050	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.													
WELL #: 5A RRCID -> 292275 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2190 - 2800													
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		5040 X	4086	-0-	-954	-0-	-0-	354	1	3732	2	N	-0-

SNEED, J. T.													
WELL #: P 6D RRCID -> 292294 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2239 - 2800													
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		4284 X	3573	-0-	-711	-0-	-0-	3573	2	N	-0-	-0-	

SNEED, J. T.													
WELL #: 1A RRCID -> 292321 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2356 - 2900													
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		440 X	NO RPT	-0-	-440	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
*04		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	-0-	7210	2	N	-0-	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SNEED -C-		WELL #:		29A	RRCID ->	292322	COMPL. DATE	01/05/2022	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2410 -	2900
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	1526	-0-	1526	1526	1526 3		N	-0-			-0-
02	0	4714	-0-	4714	6240	4714 3		N	-0-			-0-
03	0	4019	-0-	4019	10259	4019 3		N	-0-			-0-
*04	13680 X	3421	-0-	-10259	-0-	3421 2		N	-0-			-0-

JESTER		WELL #:		14A	RRCID ->	292332	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2494 -	3150
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		229B	RRCID ->	292336	COMPL. DATE	01/18/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2799 -	3320
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4065 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		16B	RRCID ->	292388	COMPL. DATE	01/06/2022	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2408 -	3218
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4953 2		N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		234C	RRCID ->	292394	COMPL. DATE	02/02/2022	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2813 -	3360
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 2		N	-0-			-0-

SCHLEE		WELL #:		271D	RRCID ->	292403	COMPL. DATE	02/17/2022	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2758 -	3325
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	7289 X	7289	-0-	-0-	-0-	7289 2		N	-0-			-0-

COON, R. S.		WELL #:		230A	RRCID ->	292428	COMPL. DATE	01/29/2022	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 2780 -	3320
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	3234 X	NO RPT	-0-	-3234	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER		WELL #:		240 D	RRCID ->	292449	COMPL. DATE	02/11/2022	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2838 -	3100
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOBER		WELL #:		12C	RRCID ->	292506	COMPL. DATE	03/08/2022	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2497 -	3050
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER														
COON, R. S. //CONT.// 760218														
WELL #: 3B RRCID -> 292548 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2624 - 3050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	780 X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-
SNEED														
WELL #: 23D RRCID -> 292549 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2279 - 2900														
03	0	2434	-0-	2434	2434	2434	1			N	-0-			-0-
04	0	3261	-0-	3261	5695	3261	1			N	-0-			-0-
SNEED -B-														
WELL #: 1F RRCID -> 292551 COMPL. DATE 03/22/2022 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2278 - 2750														
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	3225	-0-	3225	3225	372	1	2853	2	N	-0-			-0-
SNEED -B-														
WELL #: 4002A RRCID -> 292569 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2388 - 3000														
03	0	1924	-0-	1924	1924	403	1	1521	2	N	-0-			-0-
04	0	4774	-0-	4774	6698	329	1	4445	2	N	-0-			-0-
SULLIVAN - WELLS														
FEE, SULLIVAN 828720														
WELL #: 101 RRCID -> 088103 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2846 - 3080														
11	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-			-0-
12	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
01	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			-0-
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
*04	2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-			-0-
FEE, SULLIVAN														
WELL #: 102 RRCID -> 282492 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2813 - 3200														
11	2070 N	1646	-0-	-424	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
12	2356 N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-			-0-
01	1922 N	1559	-0-	-363	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-			-0-
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-			-0-
*04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-			-0-
TBH, LLC														
FEE LAND 840296														
WELL #: 1 RRCID -> 025425 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
12	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			-0-
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
*04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
TOP O' TEXAS PRODUCTION CO.														
HAYDEN 862546														
WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408														
11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
02	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
*03	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
*04	519 X	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POTTER	
TOPPER OIL COMPANY				862606								
JOHNSON, E. B.		WELL #: C 4		RRCID -> 025294	COMPL. DATE 05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON, E. B.		WELL #: A 2		RRCID -> 219090	COMPL. DATE 08/16/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2212 -	2750		
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-	-0-
12	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-
01	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-	-0-
02	452 X	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-	-0-
03	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRAVELERS OIL COMPANY		865980										
DALE		WELL #: 1		RRCID -> 024808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RACHEL		WELL #: 1		RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	769 X	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-	-0-
12	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	-0-
01	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-	-0-

SMITH ARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF.	3505 -	3676		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNETT -C-		WELL #: 3		RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 -	2900		
11	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
12	484 X	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-	-0-
01	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-	-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-	-0-
03	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-	-0-
*04	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY SMITH, ARLIE		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POTTER							
		//CONT.//	865980										
		WELL #:	3	RRCID ->	213031	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3510	-	3675
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467 3						-0-
12		1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	1220 3						-0-
01		1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3						-0-
02		700 X	700	-0-	-0-	-0-	700 3						-0-
03		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3						-0-
*04		1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3						-0-

MARVIN		WELL #:	2	RRCID ->	216369	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2750	-	3200
11		761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 3						-0-
12		741 X	741	-0-	-0-	-0-	741 3						-0-
01		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3						-0-
02		498 X	498	-0-	-0-	-0-	498 3						-0-
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430 3						-0-
*04		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3						-0-

THATEN		WELL #:	2	RRCID ->	217368	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3577	PERF.	3338	-	3577
11		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193 3						-0-
12		395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 3						-0-
01		270 X	270	-0-	-0-	-0-	270 3						-0-
02		198 X	198	-0-	-0-	-0-	198 3						-0-
03		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463 3						-0-
*04		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 3						-0-

DALE		WELL #:	2	RRCID ->	217373	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3326	-	3620
11		229 X	229	-0-	-0-	-0-	229 3						-0-
12		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3						-0-
01		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3						-0-
02		268 X	268	-0-	-0-	-0-	268 3						-0-
03		305 X	305	-0-	-0-	-0-	305 3						-0-
*04		354 X	354	-0-	-0-	-0-	354 3						-0-

MASS		WELL #:	2	RRCID ->	220202	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	3408	PERF.	3176	-	3408
11		958 X	958	-0-	-0-	-0-	958 3						-0-
12		959 X	959	-0-	-0-	-0-	959 3						-0-
01		673 X	673	-0-	-0-	-0-	673 3						-0-
02		723 X	723	-0-	-0-	-0-	723 3						-0-
03		1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1100 3						-0-
*04		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3						-0-

LOVE		WELL #:	3	RRCID ->	230410	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3340	-	3550
11		1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3						-0-
12		873 X	873	-0-	-0-	-0-	873 3						-0-
01		883 X	883	-0-	-0-	-0-	883 3						-0-
02		124 X	124	-0-	-0-	-0-	124 3						-0-
03		1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3						-0-
*04		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3						-0-

MARNI		WELL #:	2	RRCID ->	230945	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3490	-	3658
11		389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 3						-0-
12		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308 3						-0-
01		399 X	399	-0-	-0-	-0-	399 3						-0-
02		186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 3						-0-
03		326 X	326	-0-	-0-	-0-	326 3						-0-
*04		404 X	404	-0-	-0-	-0-	404 3						-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY REUTER		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 2R		RRCID -> 254224		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2746 - 3100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
12	665 X	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
01	732 X	732	-0-	-0-	-0-	732 3		N	-0-			-0-
02	800 X	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	896 3		N	-0-			-0-
*04	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-			-0-

NELSON				WELL #: 1R		RRCID -> 254290		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2743 - 3100		
11	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3		N	-0-			-0-
12	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
02	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-			-0-
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3		N	-0-			-0-
*04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2327 3		N	-0-			-0-

RAY				WELL #: 1R		RRCID -> 254291		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2739 - 3100		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
01	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	182 X	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			-0-
*04	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-			-0-

BALF				WELL #: 1R		RRCID -> 255034		COMPL. DATE 01/06/2010		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3234 - 3500		
11	1045 X	1045	-0-	-0-	-0-	1045 3		N	-0-			-0-
12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3		N	-0-			-0-
01	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	2708 3		N	-0-			-0-
02	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 3		N	-0-			-0-
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
*04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-			-0-

ZELLA				WELL #: A 2R		RRCID -> 255035		COMPL. DATE 01/10/2010		TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2518 - 2910		
11	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
12	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		N	-0-			-0-
01	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
02	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
03	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-			-0-
*04	1015 X	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3		N	-0-			-0-

STOCKING				WELL #: 1R		RRCID -> 258081		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3030 - 3260		
11	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602 3		N	-0-			-0-
12	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1361 3		N	-0-			-0-
01	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1954 3		N	-0-			-0-
02	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3		N	-0-			-0-
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	2205 3		N	-0-			-0-
*04	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3		N	-0-			-0-

BALFOUR				WELL #: 9R		RRCID -> 262875		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3286 - 3550		
11	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
12	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
01	441 X	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-			-0-
02	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
*04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY PAASCH		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.// 865980										
		WELL #: 2		RRCID -> 262876		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3042 - 3400				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3	N	-0-			-0-
12	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	-0-			-0-
01	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
03	811 X	811	-0-	-0-	-0-	811	3	N	-0-			-0-
*04	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-

CR JONES E		WELL #: 2R		RRCID -> 264789		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2808 - 3200				
11	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-			-0-
12	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-			-0-
01	1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
03	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-			-0-
*04	1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3	N	-0-			-0-

CR JONES "A"		WELL #: 1R		RRCID -> 266506		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2958 - 3300				
11	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
01	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-			-0-
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-
03	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
*04	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3	N	-0-			-0-

BRI		WELL #: 1R		RRCID -> 266560		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3412 - 3600				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIER CHARLES		WELL #: 1R		RRCID -> 266567		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2725 - 3043				
11	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3	N	-0-			-0-
12	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
01	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-			-0-
02	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
*04	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-

MIXON		WELL #: 1R		RRCID -> 266948		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3050 - 3275				
11	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
12	715 X	715	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-			-0-
01	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	3	N	-0-			-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-			-0-
03	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-			-0-
*04	722 X	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-

CARVE		WELL #: 1R		RRCID -> 267172		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3463 - 3610				
11	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
12	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	3	N	-0-			-0-
01	578 X	578	-0-	-0-	-0-	578	3	N	-0-			-0-
02	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	3	N	-0-			-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	3	N	-0-			-0-
*04	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER					
INA		//CONT.// 865980		WELL #: 1R		RRCID -> 267985		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3295 - 3550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
11	503 X	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-		-0-		
12	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	3	N	-0-		-0-		
01	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		-0-		
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-		
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-		
*04	302 X	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-		-0-		

BALFOUR				WELL #: 4R		RRCID -> 267986		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3236 - 3500	
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-		
12	287 X	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-		-0-		
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-		
02	230 X	230	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-		-0-		
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-		
*04	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-		

BALFOUR				WELL #: 2R		RRCID -> 273525		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3210 - 3500	
11	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-		-0-		
12	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-		-0-		
01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-		-0-		
02	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-		
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-		-0-		
*04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-		

INA				WELL #: 4R		RRCID -> 276539		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3306 - 3550	
11	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3	N	-0-		-0-		
12	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3	N	-0-		-0-		
01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	3	N	-0-		-0-		
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-		-0-		
03	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3	N	-0-		-0-		
*04	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3	N	-0-		-0-		

BALFIELD				WELL #: 2		RRCID -> 279294		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 2859 - 3160	
11	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-		
12	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3	N	-0-		-0-		
01	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3	N	-0-		-0-		
02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-		
03	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	3	N	-0-		-0-		
*04	965 X	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-		

BOOHER, J.B.				WELL #: 2		RRCID -> 279420		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2818 - 3250	
11	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3	N	-0-		-0-		
12	929 X	929	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		-0-		
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761	3	N	-0-		-0-		
02	659 X	659	-0-	-0-	-0-	659	3	N	-0-		-0-		
03	762 X	762	-0-	-0-	-0-	762	3	N	-0-		-0-		
*04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	883	3	N	-0-		-0-		

SHELLBURG-251-				WELL #: 3		RRCID -> 279656		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2842 - 3210	
11	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3	N	-0-		-0-		
12	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3	N	-0-		-0-		
01	970 X	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-		-0-		
02	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	3	N	-0-		-0-		
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-		-0-		
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-		-0-		

PANHANDLE, WEST TRAVELERS OIL COMPANY STALLWITZ		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER				
		//CONT.//	865980									
		WELL #:	3	RRCID ->	279858	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028 - 3400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3	N	-0-			-0-
12	558 N	492	-0-	-66	-0-	492	3	N	-0-			-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	3	N	-0-			-0-
02	560 N	345	-0-	-215	-0-	345	3	N	-0-			-0-
03	496 N	151	-0-	-345	-0-	151	3	N	-0-			-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-

BRICKER, A. D.		WELL #:	2	RRCID ->	280025	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2837 - 3250	
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3	N	-0-			-0-
01	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			-0-
*04	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3	N	-0-			-0-

PITTMAN		WELL #:	1R	RRCID ->	280923	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2800 - 3140	
11	2700 N	2534	-0-	-166	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
12	2697 N	2598	-0-	-99	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
01	2666 N	2559	-0-	-107	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	2246	-0-	-106	-0-	2246	3	N	-0-			-0-
03	2604 N	1453	-0-	-1151	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
*04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3	N	-0-			-0-

TREK EXPLORATION, INC. PATTON, J. M.		WELL #:	867570	RRCID ->	024642	COMPL. DATE	06/12/1956	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	N/A	
11	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-
12	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	3	N	-0-			-0-
01	259 X	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-			-0-
02	197 X	197	-0-	-0-	-0-	197	3	N	-0-			-0-
03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-			-0-
*04	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-

TREJIM OPERATORS, LLC FRASHIER, O. N.		WELL #:	867572	RRCID ->	041318	COMPL. DATE	02/15/1966	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2708 - 2850	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRYMA OPERATING WHITTENBURG		WELL #:	872142	RRCID ->	024581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POTTER								
TRYMA OPERATING		//CONT.// 872142														
JOHNSON		WELL #: K 1		RRCID -> 024593		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 1		RRCID -> 024611		COMPL. DATE 07/12/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	462 X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
03	470 X	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*04	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: 1		RRCID -> 025315		COMPL. DATE 07/28/1927		TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2270 - 2977								
11	14B DENY	22	-0-	22	22	22	2			N	-0-					-0-
12	14B DENY	39	-0-	39	61	39	2			N	-0-					-0-
01	14B DENY	74	-0-	74	135	74	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	90	-0-	90	225	90	2			N	-0-					-0-
03	267 N	42	-0-	-225	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 025316		COMPL. DATE 03/25/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH -J-		WELL #: 2		RRCID -> 132846		COMPL. DATE 11/01/1989		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2760 - 3011								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH -J-		WELL #: 3		RRCID -> 134226		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2723 - 3005								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER					
UPLAND RESOURCES LLC				878931									
GARLAND				WELL #:	2	RRCID ->	025249	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SNEED				WELL #:	2	RRCID ->	025262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
12	400 X	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
01	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-
02	188 X	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
03	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*04	443 X	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	3	RRCID ->	025263	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-

SNEED				WELL #:	4	RRCID ->	025264	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	997 X	997	-0-	-0-	-0-	997	2		N	-0-			-0-
12	972 X	972	-0-	-0-	-0-	972	2		N	-0-			-0-
01	914 X	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
02	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
03	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			-0-
*04	954 X	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-

BIVINS "A"				WELL #:	4R	RRCID ->	163440	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	2916	PERF.	2296 - 2438
11	362 X	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
12	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
01	299 X	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*04	472 X	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-

SNEED "F"				WELL #:	3	RRCID ->	184071	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2765 - 3364
11	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-			-0-
12	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			-0-
01	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
02	554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			-0-
*04	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-

SNEED 'F'				WELL #:	1R	RRCID ->	263267	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3236 - 3336
11	454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
01	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
02	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-
03	436 X	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
*04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
HARLAN				WELL #: 5	RRCID -> 072271	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3194	- 3252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALLS, G. M. & FRANCES, INC.				894215							
OSBORNE				WELL #: T 1	RRCID -> 023033	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WRAY				WELL #: 1	RRCID -> 024271	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MEERS -A-				WELL #: 1	RRCID -> 039835	COMPL. DATE 02/12/1947	TOTAL DEPTH 3329	PERF. 2804	- 2825		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BROWN				WELL #: 2 A	RRCID -> 134230	COMPL. DATE 12/24/1989	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2746	- 2864		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WILLIAMS, W. R., INC.				925821							
BARRETT				WELL #: 1	RRCID -> 024285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2760	PERF. 2680	- 2760	
11	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-		-0-
*04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821											
SHERIDAN		WELL #:		2	RRCID ->	142751	COMPL. DATE	09/01/1992	TOTAL DEPTH	3505	PERF. 2754 - 3468				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
03	19 X	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-				-0-
*04	14 X	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-				-0-

BARRETT		WELL #:		1321	RRCID ->	151371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2730 - 3390				
11	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				15
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				15
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				15
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				15
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				15
*04	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				15

PATRICK "B"		WELL #:		4G	RRCID ->	171532	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2762 - 2829				
11	419 X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-				-0-
12	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-				-0-
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-				-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-

DREY		WELL #:		2	RRCID ->	176961	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 2660 - 3502				
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-				-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-				-0-
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-				-0-
*04	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-				-0-

WILSON OPERATING COMPANY, L.L.C.		930184													
JORDEN-BROWN		WELL #:		1 A	RRCID ->	081663	COMPL. DATE	11/11/1978	TOTAL DEPTH	2824	PERF. 2350 - 2824				
11	660 X	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-				-0-
12	643 X	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-				-0-
01	645 X	645	-0-	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-				-0-
02	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-				-0-
03	580 X	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-				-0-
*04	650 X	650	-0-	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-				-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH		932970													
MCCONNELL, J. C.		WELL #:		T 1 B	RRCID ->	024151	COMPL. DATE	11/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//		932970											
CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		4	RRCID ->	141174	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	3082	PERF. 2581 - 2834				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
WO OPERATING COMPANY												935428			
FEE -244-		WELL #:		8	RRCID ->	153728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2660 - 2975				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WTG EXPLORATION												945220			
BUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025431	COMPL. DATE	05/27/1947	TOTAL DEPTH	2900	PERF. N/A				
11	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-				-0-
12	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-				-0-
01	2077 N	1892	-0-	-185	-0-	1892	2			N	-0-				-0-
02	1932 N	1401	-0-	-531	-0-	1401	2			N	-0-				-0-
03	2015 N	1965	-0-	-50	-0-	1965	2			N	-0-				-0-
*04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-				-0-
POWERS												945220			
WELL #:		1		RRCID ->	025432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-				-0-
12	567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
01	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-				-0-
02	369 X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-				-0-
03	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				-0-
*04	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-				-0-
4 P OILFIELD SERVICES, LLC												953531			
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025311	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 2895 - 2992				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPURLOCK, A. M.												945220			
WELL #:		1		RRCID ->	025465	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POTTER
 4 P OILFIELD SERVICES, LLC //CONT.// 953531
 SPURLOCK, A. M. WELL #: 2 RRCID -> 199429 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2914 - 3171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 ALYAHA ENERGY, LLC 016536
 HUMPHRYS WELL #: 1R RRCID -> 027208 COMPL. DATE 09/22/1961 TOTAL DEPTH 2043 PERF. 1720 - 1930

11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		N	-0-					-0-
12	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	2		N	-0-					-0-
*04	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-					-0-

RIGSBY WELL #: 1R RRCID -> 027209 COMPL. DATE 08/07/1961 TOTAL DEPTH 2078 PERF. 1820 - 2050

11	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	2		N	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
02	28 N	19	-0-	-9	B	-0-	19	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2		N	-0-					-0-
04	30 N	27	-0-	-3	B	-0-	27	2		N	-0-					-0-

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BAR L PRODUCERS 049748
 JOHNSON, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 039798 COMPL. DATE 06/05/1966 TOTAL DEPTH 1899 PERF. 1553 - 1584

11	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2		N	-0-					-0-
12	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107	2		N	-0-					-0-
01	124 N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-					-0-
02	84 N	80	-0-	-4	B	-0-	80	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	93 N	86	-0-	-7	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-

YAKE -G- WELL #: 9 R RRCID -> 140493 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1997 PERF. 1717 - 1732

11	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2		N	-0-					-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	2		N	-0-					-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435	2		N	-0-					-0-
02	392 N	374	-0-	-18	B	-0-	374	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2		N	-0-					-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
BAR L PRODUCERS		//CONT.// 049748														
YAKE -G-		WELL #: 25		RRCID -> 140829		COMPL. DATE 12/12/1991		TOTAL DEPTH 2028 PERF. 1705 - 1924								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2			N	-0-					-0-
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2			N	-0-					-0-
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2			N	-0-					-0-
02		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2			N	-0-					-0-
*04		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2			N	-0-					-0-

HEDGECOKE-WHITTENBURG -A-		WELL #: 1RC		RRCID -> 169772		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2041 - 2064								
11		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2			N	-0-					-0-
12		62 N	26	-0-	-36 B	-0-	26 2			N	-0-					-0-
01		62 N	15	-0-	-47 B	-0-	15 2			N	-0-					-0-
02		56 N	19	-0-	-37 B	-0-	19 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2			N	-0-					-0-
04		15 N	6	-0-	-9 B	-0-	6 2			N	-0-					-0-

BORGER RESOURCES 2 LLC		083236		RRCID -> 223864		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 1861 PERF. 1511 - 1566								
DAVIS		WELL #: 1R														
11		60 N	11	-0-	-49 B	-0-	11 2			N	-0-					-0-
12		31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11 2			N	-0-					-0-
01		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2			N	-0-					-0-
02		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27 2			N	-0-					-0-
04		30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2			N	-0-					-0-

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		100179		RRCID -> 035141		COMPL. DATE 05/05/1964		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800								
SNEED		WELL #: 1R														
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-

DRAIN OIL CO. LLC		227879		RRCID -> 027106		COMPL. DATE 06/05/1962		TOTAL DEPTH 1717 PERF. N/A								
SANFORD		WELL #: 2R														
11		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2			N	-0-					-0-
12		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67 2			N	-0-					-0-
01		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2			N	-0-					-0-
02		56 N	50	-0-	-6 B	-0-	50 2			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*03		59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 2			N	-0-					-0-
*04		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LERA				496774								
SANFORD UNIT -K-				WELL #:	2R	RRCID ->	027132	COMPL. DATE	02/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1432 - 1446
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771								
PARAMOUNT-SANFORD				WELL #:	A 1R	RRCID ->	022849	COMPL. DATE	03/07/1963	TOTAL DEPTH	1612	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
AGUA DULCE-SANFORD				WELL #:	1 R	RRCID ->	062284	COMPL. DATE	03/17/1975	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1570 - 1750
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324								
DUNNE				WELL #:	1	RRCID ->	186900	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799
11	180 N	158	-0-	-22	B	-0-	158 2	N	-0-		-0-	
12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-	
01	124 N	73	-0-	-51	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
02	140 N	115	-0-	-25	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140 2	N	-0-		-0-	
*04	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152 2	N	-0-		-0-	
NEW-TEX OPERATING, LLC				606154								
STATE -A-				WELL #:	60R	RRCID ->	034547	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP 617005														
MASTERTSON -R- WELL #: 1 R RRCID -> 040197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1739 - 1876														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			10

PANTERA ENERGY COMPANY 638486														
ALLISON WELL #: 1R RRCID -> 027100 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1592 - 1692														
11	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3			N	-0-			-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403	3			N	-0-			-0-
01	181 N	174	-0-	-7 B	-0-	174	3			N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368	3			N	-0-			-0-
*04	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 3R RRCID -> 027101 COMPL. DATE 04/07/1961 TOTAL DEPTH 1616 PERF. 1518 - 1616														
11	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	3			N	-0-			-0-
12	248 N	166	-0-	-82 B	-0-	166	3			N	-0-			-0-
01	248 N	4	-0-	-244 B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
02	224 N	192	-0-	-32 B	-0-	192	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*04	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3			N	-0-			-0-

BOST WELL #: 1R RRCID -> 027102 COMPL. DATE 04/15/1961 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1626 - 1730														
11	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16	3			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOST WELL #: 3R RRCID -> 027104 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1594 - 1694														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BOST WELL #: 4R RRCID -> 027105 COMPL. DATE 04/27/1961 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1550 - 1650														
11	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3			N	-0-			-0-
12	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3			N	-0-			-0-
01	228 N	22	-0-	-206 B	-0-	22	3			N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-			-0-
*04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	3			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																	
CONTINENTAL-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027108 COMPL. DATE 02/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SANFORD -A- WELL #: 1R RRCID -> 027111 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-					-0-
12		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*04		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3			N	-0-					-0-
CLINTON-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 027113 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1565 - 1702																	
11		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01		184 N	164	-0-	-20 B	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02		144 N	119	-0-	-25 B	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	88	-0-	-98 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*04		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-					-0-
CLINTON-SANFORD -C- WELL #: C 2R RRCID -> 027114 COMPL. DATE 04/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1700																	
11		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12		155 N	68	-0-	-87 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04		150 N	33	-0-	-117 B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
BARNES-STATE WELL #: 1R RRCID -> 027148 COMPL. DATE 01/12/1961 TOTAL DEPTH 1474 PERF. 1240 - 1460																	
11		959 N	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
12		868 N	464	-0-	-404 B	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02		350 N	258	-0-	-92 B	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*04		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
JOHNSON TRACT 4 WELL #: 1R RRCID -> 035031 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1616 - 1758																	
11		90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12		93 N	59	-0-	-34 B	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01		93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02		84 N	63	-0-	-21 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*04		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
JOHNSON TRACT 3		WELL #:		1 R	RRCID ->	039290	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1540 - 1682						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313													
MASTERSON, M.				WELL #:		1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965	TOTAL DEPTH	1693	PERF. 1495 - 1510				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POLARIS OPERATING, LLC				668978													
THOMPSON				WELL #:		13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PONDEROSA TX OPERATING LLC				670097													
JAMESON				WELL #:		2R	RRCID ->	027117	COMPL. DATE	08/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1693 - 1903				
11		412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	3		N	-0-					-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3		N	-0-					-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425	3		N	-0-					-0-
02		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3		N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BOST				WELL #:		2	RRCID ->	027207	COMPL. DATE	05/09/1961	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 1540 - 1615				
11		216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-					-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	3		N	-0-					-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3		N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE UNIT -A-				WELL #:		61R	RRCID ->	027212	COMPL. DATE	02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
PONDEROSA TX OPERATING LLC		//CONT.// 670097														
STATE -A-		WELL #: 62R		RRCID -> 027213		COMPL. DATE 06/21/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1437 - 1667						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON -EB-		WELL #: 1		RRCID -> 027225		COMPL. DATE 01/15/1961		TOTAL DEPTH 1920		PERF. 1579 - 1770						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BIVINS		WELL #: 1R		RRCID -> 027249		COMPL. DATE 04/27/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3		N	-0-					-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	B	-0-	568	3		N	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	549	3		N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

JOHNSON		WELL #: 1 R		RRCID -> 041305		COMPL. DATE 12/10/1965		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1618 - 1638						
11	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3		N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	3		N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	3		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

POOL		WELL #: 1		RRCID -> 124522		COMPL. DATE 05/23/1987		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1701 - 2100						
11	1007 N	1007	-0-	-0-	B	-0-	1007	3		N	-0-					-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-					-0-
01	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3		N	-0-					-0-
02	1017 N	1017	-0-	-0-	B	-0-	1017	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1055 N	1055	-0-	-0-	B	-0-	1055	3		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SNEED -B-		WELL #: 2		RRCID -> 125267		COMPL. DATE 07/30/1987		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1650 - 2100						
11	1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	3		N	-0-					-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	3		N	-0-					-0-
01	1402 N	1402	-0-	-0-	B	-0-	1402	3		N	-0-					-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*03	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259	3		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
PONDEROSA TX OPERATING LLC			//CONT.//	670097									
STATE "A"			WELL #:	62A	RRCID ->	156926	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	1827	PERF.	1498 - 1538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKABY			WELL #:	4RC	RRCID ->	232710	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	2058	PERF.	1762 - 1808	
11		1222 N	1222	-0-	-0-	B	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
12		1275 N	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
01		1202 N	1202	-0-	-0-	B	-0-	1202 3		N	-0-		-0-
02		1144 N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03		1186 N	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186 3		N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RABCO ENERGY			WELL #:	687738	RRCID ->	034056	COMPL. DATE	08/16/1964	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1570 - 1630	
BIVINS -HH-			2										
11		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2		N	-0-		-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39 2		N	-0-		-0-
01		42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2		N	-0-		-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2		N	-0-		-0-
*04		44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2		N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC.			WELL #:	712840	RRCID ->	039538	COMPL. DATE	09/22/1966	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1584 - 1630	
JOHNSON			102 A										
11		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
12		341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314 2		N	-0-		-0-
01		313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 2		N	-0-		-0-
02		280 N	216	-0-	-64	B	-0-	216 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		310 N	298	-0-	-12	B	-0-	298 2		N	-0-		-0-
*04		304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304 2		N	-0-		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			WELL #:	760218	RRCID ->	027054	COMPL. DATE	12/23/1961	TOTAL DEPTH	2015	PERF.	1772 - 1992	
DEAHL, C. E.			1R										
11		906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	881 2	25 9	N	23	23 1	3
12		897 N	897	-0-	-0-	B	-0-	869 2	28 9	N	25	23 1	5
01		935 N	935	-0-	-0-	B	-0-	889 2	46 9	N	42	39 1	8
02		945 N	945	-0-	-0-	B	-0-	906 2	39 9	N	35	39 1	4
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	717 2	28 9	N	25	28 1	1
*04		752 N	752	-0-	-0-	B	-0-	732 2	20 9	N	18	17 1	2

ALLISON			WELL #:	1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF.	1463 - 1513	
11		90 N	84	-0-	-6	B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	58	-0-	-66	B	-0-	58 2		N	-0-		-0-
02		112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
*04		87 N	87	-0-	-0-	B	-0-	87 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218											
BIVINS		WELL #:		2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF.	1817 - 2050	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
12	186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	196 N	141	-0-	-55 B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
*04	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF.	1524 - 1604	
11	690 N	665	-0-	-25 B	-0-	665	2		N	-0-			-0-
12	651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575	2		N	-0-			-0-
01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
02	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2		N	-0-			-0-
04	810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	1513 - 1541	
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	196 N	184	-0-	-12 B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			-0-
*04	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF.	1628 - 1668	
11	450 N	370	-0-	-80 B	-0-	370	2		N	-0-			-0-
12	434 N	78	-0-	-356 B	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2		N	-0-			-0-
04	510 N	495	-0-	-15 B	-0-	495	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2		N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2		N	-0-			-0-
01	279 N	236	-0-	-43 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
02	252 N	210	-0-	-42 B	-0-	210	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
*04	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998	2		N	-0-			-0-
12	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
01	1023 N	987	-0-	-36 B	-0-	987	2		N	-0-			-0-
02	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1023 N	1006	-0-	-17 B	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 11R RRCID -> 027063 COMPL. DATE 08/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2	N	-0-		-0-
12		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444	2	N	-0-		-0-
01		465 N	433	-0-	-32 B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
02		392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	2	N	-0-		-0-
*04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 12R RRCID -> 027064 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
12		155 N	143	-0-	-12 B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
01		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	2	N	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15 B	-0-	125	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2	N	-0-		-0-
*04		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 13R RRCID -> 027065 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2	N	-0-		-0-
12		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
01		124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2	N	-0-		-0-
02		112 N	110	-0-	-2 B	-0-	110	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
*04		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 15R RRCID -> 027067 COMPL. DATE 09/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2	N	-0-		-0-
12		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2	N	-0-		-0-
01		1271 N	1247	-0-	-24 B	-0-	1247	2	N	-0-		-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208	2	N	-0-		-0-
04		1200 N	1171	-0-	-29 B	-0-	1171	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A150R RRCID -> 027070 COMPL. DATE 11/06/1956 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2349 - 2620												
11		930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898	2	N	-0-		-0-
12		930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921	2	N	-0-		-0-
01		930 N	885	-0-	-45 B	-0-	885	2	N	-0-		-0-
02		840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	2	N	-0-		-0-
*04		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A160 RRCID -> 027071 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 1483 - 2761												
11		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 144												
03		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0- B	144			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BOST WELL #: 1R RRCID -> 027072 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1647 - 1671												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	2			N	-0-	-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-	-0-
02	308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-	-0-
04	330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	2			N	-0-	-0-
BOST WELL #: 2R RRCID -> 027073 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1558 - 1593												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
BOST WELL #: 3R RRCID -> 027074 COMPL. DATE 10/25/1961 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1606 - 1642												
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116	2			N	-0-	-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-	-0-
02	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-	-0-
04	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-	-0-
CRAWFORD WELL #: 1R RRCID -> 027075 COMPL. DATE 07/22/1961 TOTAL DEPTH 2091 PERF. 1837 - 2014												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
DUNAWAY WELL #: A 3 C RRCID -> 027076 COMPL. DATE 11/14/1960 TOTAL DEPTH 2883 PERF. 1567 - 1794												
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130	2			N	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-	-0-
*04	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	-0-
MASTERSON WELL #: 1R RRCID -> 027077 COMPL. DATE 08/21/1960 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1936 - 2029												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
MASTERTSON			WELL #:		2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF. 1662 - 1872			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
12		868 N	856	-0-	-12 B	-0-	856	2			N	-0-			-0-
01		837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815	2			N	-0-			-0-
02		784 N	776	-0-	-8 B	-0-	776	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	2			N	-0-			-0-
*04		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF. 1566 - 1788			
11		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
01		1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
*04		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		5R	RRCID ->	027080	COMPL. DATE	10/05/1960	TOTAL DEPTH	1566	PERF. 1332 - 1540			
11		480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
12		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	2			N	-0-			-0-
01		496 N	440	-0-	-56 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02		420 N	209	-0-	-211 B	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-			-0-
*04		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		6R	RRCID ->	027081	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1799 - 2081			
11		210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
02		196 N	193	-0-	-3 B	-0-	193	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-			-0-
04		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		7R	RRCID ->	027082	COMPL. DATE	09/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11		810 N	766	-0-	-44 B	-0-	766	2			N	-0-			-0-
12		837 N	747	-0-	-90 B	-0-	747	2			N	-0-			-0-
01		775 N	603	-0-	-172 B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
02		728 N	213	-0-	-515 B	-0-	213	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		744 N	448	-0-	-296 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
04		570 N	408	-0-	-162 B	-0-	408	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 55R	RRCID ->	027083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 1451 - 1629			
11		720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
12		744 N	700	-0-	-44 B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
01		713 N	411	-0-	-302 B	-0-	411	2			N	-0-			-0-
02		644 N	641	-0-	-3 B	-0-	641	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*04		691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
MASTERTSON			WELL #:		B 64R	RRCID ->	027084	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	2265	PERF. 1620 - 1837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	-0-		-0-
12		341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
01		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-
02		308 N	225	-0-	-83 B	-0-	225	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		310 N	243	-0-	-67 B	-0-	243	2	N	-0-		-0-
04		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 75R	RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830

11		570 N	516	-0-	-54 B	-0-	516	2	N	-0-		-0-
12		558 N	533	-0-	-25 B	-0-	533	2	N	-0-		-0-
01		534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2	N	-0-		-0-
02		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2	N	-0-		-0-
*04		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 76R	RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832

11		630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2	N	-0-		-0-
12		651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629	2	N	-0-		-0-
01		651 N	50	-0-	-601 B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2	N	-0-		-0-
*04		657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 78R	RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668

11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2	N	-0-		-0-
12		403 N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2	N	-0-		-0-
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	2	N	-0-		-0-
02		364 N	248	-0-	-116 B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2	N	-0-		-0-
04		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2	N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 85R	RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899

11		510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488	2	N	-0-		-0-
12		527 N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2	N	-0-		-0-
01		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2	N	-0-		-0-
02		448 N	35	-0-	-413 B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-		-0-
04		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-			N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		B 86R	RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778

11		150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2	N	-0-		-0-
01		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
02		140 N	122	-0-	-18 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03		155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-
04		150 N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: B 87R RRCID -> 027090 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH 3095 PERF. 1468 - 1668																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12		310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: B 92R RRCID -> 027091 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: D 4R RRCID -> 027092 COMPL. DATE 05/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		1240 N	1184	-0-	-56 B	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
01		1395 N	902	-0-	-493 B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*04		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
POLING WELL #: 1R RRCID -> 027094 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1715 - 1755																	
11		165 N	132	-0-	-33 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
01		186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02		202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*04		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
SNEED P WELL #: 1R RRCID -> 027095 COMPL. DATE 09/06/1962 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1579 - 1786																	
11		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
12		806 N	84	-0-	-722 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01		837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04		810 N	795	-0-	-15 B	-0-	795	2			N	-0-					-0-
THOMPSON WELL #: 1R RRCID -> 027096 COMPL. DATE 09/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
WARRICK WELL #: 1R RRCID -> 027097 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1506 - 1532														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	54	-0-	-101 B	-0-	54	2			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
*04	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 2R RRCID -> 027098 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 1743 PERF. 1476 - 1538														
11	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
12	217 N	106	-0-	-111 B	-0-	106	2			N	-0-			-0-
01	279 N	234	-0-	-45 B	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-			-0-
*04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 3R RRCID -> 027099 COMPL. DATE 08/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-			-0-
01	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	84 N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	2			N	-0-			-0-
04	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	2			N	-0-			-0-
GREAT PLAINS-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027109 COMPL. DATE 02/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	145	2	15	9	N	14	13	1	1
*04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	169	2	14	9	N	13	12	1	2
NORTH AMERICAN-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027110 COMPL. DATE 03/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
*04	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
SHAFER-SANFORD WELL #: 1R RRCID -> 027112 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1560 - 1690														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-			-0-
*04	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																		
HERRING WELL #: 121R RRCID -> 027118 COMPL. DATE 04/21/1961 TOTAL DEPTH 2198 PERF. 1906 - 2142																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-	
HERRING WELL #: 122R RRCID -> 027119 COMPL. DATE 11/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1844 - 1865																		
11		120 N	14	-0-	-106 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-	
12		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	107	2	2	9	N	2	1	1			1	
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	113	2	2	9	N	2	2	1			1	
02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		124 N	105	-0-	-19 B	-0-	104	2	1	9	N	1	2	1			-0-	
04		120 N	112	-0-	-8 B	-0-	110	2	2	9	N	2	2	1			-0-	
HERRING WELL #: 123R RRCID -> 027120 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1830 - 1881																		
11		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	164	2	3	9	N	3	2	1			1	
12		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	170	2	3	9	N	3	3	1			1	
01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	89	2	1	9	N	1	2	1			-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		186 N	4	-0-	-182 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-	
*04		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	285	2	6	9	N	5	4	1			1	
HERRING WELL #: 124R RRCID -> 027121 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1794 - 1851																		
11		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	579	2	13	9	N	12	10	1			3	
12		527 N	467	-0-	-60 B	-0-	457	2	10	9	N	9	8	1			4	
01		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	860	2	15	9	N	14	14	1			4	
02		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	730	2	13	9	N	12	14	1			2	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		465 N	165	-0-	-300 B	-0-	159	2	6	9	N	5	7	1			1	
04		510 N	481	-0-	-29 B	-0-	472	2	9	9	N	8	8	1			1	
HERRING WELL #: 125R RRCID -> 027122 COMPL. DATE 11/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1880 - 1950																		
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	250	2	6	9	N	5	4	1			2	
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	228	2	4	9	N	4	4	1			2	
01		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1			2	
02		252 N	126	-0-	-126 B	-0-	124	2	2	9	N	2	3	1			1	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-	
04		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	-0-					-0-	
HERRING WELL #: 128R RRCID -> 027124 COMPL. DATE 11/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
READ WELL #: 3R RRCID -> 027127 COMPL. DATE 02/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1768 - 1983																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
READ WELL #: 4R RRCID -> 027128 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1734 - 1970																	
11		1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1060	2	26	9	N	24	23	1			10
12		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1089	2	25	9	N	23	20	1			13
01		1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	1040	2	21	9	N	19	23	1			9
02		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	853	2	19	9	N	17	15	1			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	922	2	21	9	N	19	24	1			6
*04		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	954	2	19	9	N	17	17	1			6
SANFORD UNIT -B- WELL #: 2R RRCID -> 027130 COMPL. DATE 02/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1574 - 1624																	
11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
02		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04		390 N	121	-0-	-269 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
SANFORD -C- WELL #: 4R RRCID -> 027131 COMPL. DATE 06/26/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
11		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12		124 N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02		84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*04		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
WILLIAMS -C- WELL #: 4R RRCID -> 027133 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1524 - 1724																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS -A- WELL #: 6R RRCID -> 027135 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1721 - 1971																	
11		150 N	107	-0-	-43 B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1			1
12		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	138	2	3	9	N	3	2	1			2
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	138	2	2	9	N	2	3	1			1
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	131	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	133	2	3	9	N	3	3	1			1
04		150 N	132	-0-	-18 B	-0-	130	2	2	9	N	2	2	1			1

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
CHILDERS			WELL #:		6 U	RRCID ->	027136	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF. 1935 -	1962		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		92 N	92	-0-	-0- B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	94	2	2	9	N	2	1	1	1
01		52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-	1	1	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*04		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	67	2	1	9	N	1	1	1	-0-

JOHNSON, CART					WELL #:	101	RRCID ->	027137	COMPL. DATE	02/06/1962	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1629 -	1660	
11		210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191	2			N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
02		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*04		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	2			N	-0-			-0-

LEA, H. I.					WELL #:	101	RRCID ->	027138	COMPL. DATE	01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1575 -	1614	
11		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
12		465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02		420 N	365	-0-	-55 B	-0-	365	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
*04		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	101	RRCID ->	027139	COMPL. DATE	10/10/1959	TOTAL DEPTH	1869	PERF. 1575 -	1663	
11		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-
01		217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207	2			N	-0-			-0-
02		196 N	186	-0-	-10 B	-0-	186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
04		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	110	RRCID ->	027141	COMPL. DATE	01/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1588 -	1606	
11		660 N	545	-0-	-115 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12		589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
01		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-			-0-
02		504 N	336	-0-	-168 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		527 N	327	-0-	-200 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
*04		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.					WELL #:	124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981	PERF. 1714 -	1744	
11		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381	2			N	-0-			-0-
12		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2			N	-0-			-0-
01		372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
02		364 N	299	-0-	-65 B	-0-	299	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
*04		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED, J. T. WELL #: 130 RRCID -> 027146 COMPL. DATE 12/18/1960 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1549 - 1804												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2	N	-0-			-0-
12		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-			-0-
02		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 2	N	-0-			-0-
*04		864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864 2	N	-0-			-0-

POLING WELL #: 1R RRCID -> 027149 COMPL. DATE 08/29/1960 TOTAL DEPTH 1891 PERF. 1650 - 1845												
11		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	180 2	10 9 N	9	9 1		3
12		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	177 2	12 9 N	11	10 1		4
01		186 N	152	-0-	-34 B	-0-	140 2	12 9 N	11	13 1		2
02		168 N	141	-0-	-27 B	-0-	129 2	12 9 N	11	11 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	172 2	12 9 N	11	10 1		3
*04		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	185 2	11 9 N	10	11 1		2

SOLING WELL #: 2R RRCID -> 027150 COMPL. DATE 05/11/1961 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1690 - 1906												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

POLING WELL #: A 3R RRCID -> 027151 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 2227 PERF. 1780 - 2020												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

CRUDGINGTON WELL #: 2R RRCID -> 027152 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1573 - 1794												
11		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	349 2	14 9 N	13	11 1		6
12		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	179 2	15 9 N	14	18 1		2
01		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	10	8 1		4
02		196 N	-0-	-0-	-196 B	-0-		N	19	12 1		11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	234 2	22 9 N	20	30 1		1
*04		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	264 2	21 9 N	19	18 1		2

DUNAWAY WELL #: 3R RRCID -> 027153 COMPL. DATE 07/02/1961 TOTAL DEPTH 1863 PERF. 1569 - 1792												
11		150 N	68	-0-	-82 B	-0-	66 2	2 9 N	2	2 1		1
12		93 N	35	-0-	-58 B	-0-	33 2	2 9 N	2	3 1		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	2	1 1		1
02		56 N	-0-	-0-	-56 B	-0-		N	6	3 1		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	106 2	10 9 N	9	12 1		1
*04		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	111 2	9 9 N	8	8 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
HERRING -C-		WELL #:		1RC	RRCID -> 027155	COMPL. DATE 08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HERRING -D-		WELL #:		1RC	RRCID -> 027156	COMPL. DATE 09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1777 - 1850		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

MERCHANT -A-		WELL #:		1RC	RRCID -> 027158	COMPL. DATE 08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS -A-		WELL #:		10R	RRCID -> 027162	COMPL. DATE 08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 - 1818		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS -A-		WELL #:		11R	RRCID -> 027163	COMPL. DATE 09/19/1960	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1529 - 1586		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS -A-		WELL #:		12R	RRCID -> 027164	COMPL. DATE 03/12/1961	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1771 - 1823		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BIVINS -A-		WELL #: 13R		RRCID -> 027165		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1985		PERF. 1725 - 1766						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A-		WELL #: 14R		RRCID -> 027166		COMPL. DATE 03/06/1961		TOTAL DEPTH 1785		PERF. 1672 - 1739						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
BIVINS -A-		WELL #: 15R		RRCID -> 027167		COMPL. DATE 03/10/1961		TOTAL DEPTH 1797		PERF. 1534 - 1580						
11	480 N	455	-0-	-25 B	-0-	431	2	24	9	N	22	23	1			7
12	496 N	403	-0-	-93 B	-0-	379	2	24	9	N	22	21	1			8
01	465 N	366	-0-	-99 B	-0-	335	2	31	9	N	28	30	1			6
02	420 N	292	-0-	-128 B	-0-	268	2	24	9	N	22	25	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	329	2	40	9	N	36	27	1			12
*04	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	428	2	19	9	N	17	24	1			5
BIVINS -A-		WELL #: 16R		RRCID -> 027168		COMPL. DATE 02/01/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1681 - 1713						
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	248	2	12	9	N	11	11	1			3
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	237	2	17	9	N	15	13	1			5
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	202	2	19	9	N	17	18	1			4
02	224 N	158	-0-	-66 B	-0-	145	2	13	9	N	12	14	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	248 N	221	-0-	-27 B	-0-	206	2	15	9	N	14	12	1			4
*04	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	231	2	13	9	N	12	13	1			3
BIVINS -C-		WELL #: 1R		RRCID -> 027169		COMPL. DATE 01/15/1960		TOTAL DEPTH 1747		PERF. 1570 - 1634						
11	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	190	2	4	9	N	4	6	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
DEAHL -B-		WELL #: 4R		RRCID -> 027170		COMPL. DATE 01/29/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1788 - 1816						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
SHELTON -A-				WELL #:	9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1539 - 1762		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF.	1579 - 1803		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1479 - 1689		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

SHELTON -A-				WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF.	1516 - 1586		
11	570 N	496	-0-	-74 B	-0-		496 2				N	-0-			2
12	558 N	502	-0-	-56 B	-0-		502 2				N	-0-			2
01	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-						N	-0-			2
02	476 N	-0-	-0-	-476 B	-0-						N	-0-			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-		507 2				N	-0-			2
*04	514 N	514	-0-	-0- B	-0-		514 2				N	-0-			2

SHELTON -A-				WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF.	1476 - 1663		
11	360 N	324	-0-	-36 B	-0-		324 2				N	-0-			1
12	372 N	333	-0-	-39 B	-0-		333 2				N	-0-			1
01	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-						N	-0-			1
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-						N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	341 N	324	-0-	-17 B	-0-		324 2				N	-0-			1
*04	308 N	308	-0-	-0- B	-0-		308 2				N	-0-			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SHELTON -A-		WELL #:		15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	2			N	-0-			1
12	279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244	2			N	-0-			1
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			1
02	224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-					N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-			1
*04	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			1
SHELTON -A-		WELL #:		16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576			
11	390 N	325	-0-	-65 B	-0-	325	2			N	-0-			1
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-			1
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-			1
02	308 N	-0-	-0-	-308 B	-0-					N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-			1
*04	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			1
STATE		WELL #:		2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1414 - 1611			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027180	COMPL. DATE	11/23/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1574 - 1653			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	027181	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1796	PERF. 1524 - 1563			
11	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	434 N	124	-0-	-310 B	-0-	124	2			N	-0-			-0-
01	299 N	64	-0-	-235 B	-0-	64	2			N	-0-			-0-
02	245 N	47	-0-	-198 B	-0-	47	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-
BOST -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BOST -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	1577 - 1618	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210 N	137	-0-	-73 B	-35		137	3		N	-0-			-0-
12	223 N	258	-0-	35 B	-0-		258	3		N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261	3		N	-0-			-0-
02	281 N	281	-0-	-0- B	-0-		281	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	295 N	295	-0-	-0- B	-0-		295	3		N	-0-			-0-
*04	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		284	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF.	1497 - 1699	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	1746 - 1940	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MASTERSON -D-				WELL #:	1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF.	1199 - 1273	
11	654 N	650	-0-	-4 B	-0-		650	2		N	-0-			-0-
12	837 N	666	-0-	-171 B	-0-		666	2		N	-0-			-0-
01	760 N	567	-0-	-193 B	-0-		567	2		N	-0-			-0-
02	594 N	388	-0-	-206 B	-0-		388	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-		697	2		N	-0-			-0-
*04	664 N	664	-0-	-0- B	-0-		664	2		N	-0-			-0-

MASTERSON -E-				WELL #:	1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1560 - 1766	
11	443 N	443	-0-	-0- B	-0-		443	3		N	-0-			-0-
12	457 N	457	-0-	-0- B	-0-		457	3		N	-0-			-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-		446	3		N	-0-			-0-
02	395 N	395	-0-	-0- B	-0-		395	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	441 N	441	-0-	-0- B	-0-		441	3		N	-0-			-0-
*04	425 N	425	-0-	-0- B	-0-		425	3		N	-0-			-0-

MASTERSON -F-				WELL #:	1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1668 - 1683	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
MASTERTSON -G-		WELL #:		1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590 PERF.	1349 -	1526			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

MASTERTSON -H-		WELL #:		1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131 PERF.	1831 -	2031			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

MASTERTSON -I-		WELL #:		1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012 PERF.	1772 -	1787			
11	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	3				N	-0-			-0-
12	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	3				N	-0-			-0-
01	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	3				N	-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3				N	-0-			-0-
*04	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3				N	-0-			-0-

MASTERTSON -J-		WELL #:		1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922 PERF.	1633 -	1797			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

MASTERTSON -K-		WELL #:		1R	RRCID ->	027193	COMPL. DATE	10/04/1961	TOTAL DEPTH	1676 PERF.	1378 -	1546			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

MASTERTSON -L-		WELL #:		1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006 PERF.	1710 -	1900			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
POLING -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1661 - 1683	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	193	2		N	-0-		-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-		-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2		N	-0-		-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	175	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	186	N	185	-0-	-1	B	-0-	185	2		N	-0-		-0-
*04	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2		N	-0-		-0-
POLING -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF.	1553 - 1583	
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
ROCKWELL -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF.	1613 - 1656	
11	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	758	2		N	-0-		-0-
12	837	N	720	-0-	-117	B	-0-	720	2		N	-0-		-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	B	-0-	790	2		N	-0-		-0-
02	603	N	531	-0-	-72	B	-0-	531	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-				N	-0-		-0-
04	750	N	703	-0-	-47	B	-0-	703	2		N	-0-		-0-
SNEED -B-				WELL #:	9R	RRCID ->	027198	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	2031	PERF.	1713 - 1926	
11	125	N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-		-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-		-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-		-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	136	N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	2		N	-0-		-0-
*04	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	30	1	125	2	N	-0-	-0-
STATE WRIGHT -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	027205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1842	PERF.	1566 - 1585	
11	600	N	560	-0-	-40	B	-0-	560	2		N	-0-		-0-
12	620	N	460	-0-	-160	B	-0-	460	2		N	-0-		-0-
01	589	N	59	-0-	-530	B	-0-	59	2		N	-0-		-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	916	N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2		N	-0-		-0-
*04	988	N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	2		N	-0-		-0-
BIVINS FEE				WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
JOHNSON UNIT -I-		WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1622 - 1724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

EVELYN		WELL #:	2	RRCID ->	027215	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1530 - 1748
11	480 N	79	-0-	-401	B	-0-	79 2	N	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-		N	-0-	-0-
01	589 N	427	-0-	-162	B	-0-	427 2	N	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	581 N	581	-0-	-0-	B	-0-	581 2	N	-0-	-0-
*04	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577 2	N	-0-	-0-

HUCKABY		WELL #:	3	RRCID ->	027216	COMPL. DATE	01/20/1961	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1759 - 1830
11	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14	B	-0-	172 2	N	-0-	-0-
01	186 N	171	-0-	-15	B	-0-	171 2	N	-0-	-0-
02	168 N	154	-0-	-14	B	-0-	154 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
04	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	161 2	N	-0-	-0-

INGERTON -E-		WELL #:	1	RRCID ->	027220	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1735 - 1946
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382 2	N	-0-	-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 2	N	-0-	-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	372 2	N	-0-	-0-
04	390 N	370	-0-	-20	B	-0-	370 2	N	-0-	-0-

JOHNSON -AC-		WELL #:	1	RRCID ->	027223	COMPL. DATE	08/18/1961	TOTAL DEPTH	1982	PERF. 1606 - 1646
11	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
12	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252 2	N	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 2	N	-0-	-0-
02	224 N	169	-0-	-55	B	-0-	169 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257 2	N	-0-	-0-
*04	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 2	N	-0-	-0-

LASATER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027227	COMPL. DATE	03/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1736 - 1904
11	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 2	N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 2	N	-0-	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	B	-0-	373 2	N	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 2	N	-0-	-0-
*04	344 N	344	-0-	-0-	B	-0-	344 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
LATIN WELL #: 2 RRCID -> 027228 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1675 - 1776													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-	-0-	-0-
*04	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-	-0-	-0-

POLLY WELL #: 2 RRCID -> 027230 COMPL. DATE 01/17/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1689 - 1723													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

RECORD, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 027231 COMPL. DATE 12/11/1960 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1563 - 1799													
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-	-0-	-0-
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181	2			N	-0-	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	135	-0-	-33 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	186 N	135	-0-	-51 B	-0-	135	2			N	-0-	-0-	-0-
04	180 N	116	-0-	-64 B	-0-	116	2			N	-0-	-0-	-0-

SNEED -F- WELL #: 2 RRCID -> 027234 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

SNEED -J- WELL #: 2 RRCID -> 027235 COMPL. DATE 08/27/1961 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629													
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-	-0-	-0-
12	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	224 N	72	-0-	-152 B	-0-	72	2			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-	-0-	-0-
*04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-	-0-	-0-

SNOW, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 027236 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNOW, E. L.			WELL #:		8	RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH	2000 PERF.	1529 - 1574			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93	2		N	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-		93	2		N	-0-			-0-
01		93 N	29	-0-	-64 B	-0-		29	2		N	-0-			-0-
02		84 N	78	-0-	-6 B	-0-		78	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		93 N	89	-0-	-4 B	-0-		89	2		N	-0-			-0-
*04		63 N	63	-0-	-0- B	-0-		63	2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L.			WELL #:		9	RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH	2096 PERF.	1539 - 1575			

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNOW, E. L.			WELL #:		10	RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH	1905 PERF.	1537 - 1581			

11		297 N	297	-0-	-0- B	-0-		297	2		N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249	2		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0- B	-0-		246	2		N	-0-			-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-		284	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		330 N	330	-0-	-0- B	-0-		330	2		N	-0-			-0-
*04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-		306	2		N	-0-			-0-

SNOW, E. L.			WELL #:		12	RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH	2050 PERF.	1036 - 1688			

11		326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326	2		N	-0-			-0-
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-		306	2		N	-0-			-0-
01		341 N	306	-0-	-35 B	-0-		306	2		N	-0-			-0-
02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-		319	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		338 N	338	-0-	-0- B	-0-		338	2		N	-0-			-0-
*04		355 N	355	-0-	-0- B	-0-		355	2		N	-0-			-0-

WILD BILL			WELL #:		3	RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH	1920 PERF.	1609 - 1638			

11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-		744	2		N	-0-			-0-
12		636 N	636	-0-	-0- B	-0-		636	2		N	-0-			-0-
01		612 N	612	-0-	-0- B	-0-		612	2		N	-0-			-0-
02		747 N	747	-0-	-0- B	-0-		747	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		763 N	763	-0-	-0- B	-0-		763	2		N	-0-			-0-
*04		781 N	781	-0-	-0- B	-0-		781	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS, JOE			WELL #:		2	RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH	4264 PERF.	1482 - 1718			

11		240 N	22	-0-	-218 B	-0-		22	2		N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-			-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-		254	2		N	-0-			-0-
02		416 N	416	-0-	-0- B	-0-		416	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		414 N	414	-0-	-0- B	-0-		414	2		N	-0-			-0-
*04		389 N	389	-0-	-0- B	-0-		389	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
ZELL WELL #: 5 RRCID -> 027245 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-	-0-
12	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2			N	-0-	-0-
01	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-	-0-
02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	2			N	-0-	-0-
04	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-	-0-

ZELL WELL #: 6 RRCID -> 027246 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870												
11	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	85	2			N	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74	2			N	-0-	-0-
02	84 N	61	-0-	-23 B	-0-	61	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 N	67	-0-	-57 B	-0-	67	2			N	-0-	-0-
04	60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	2			N	-0-	-0-

ZELL WELL #: 8 RRCID -> 027248 COMPL. DATE 03/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	1080 N	1070	-0-	-10 B	-0-	1070	2			N	-0-	-0-
12	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	2			N	-0-	-0-
01	1116 N	1097	-0-	-19 B	-0-	1097	2			N	-0-	-0-
02	1008 N	986	-0-	-22 B	-0-	986	2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	1076	-0-	-40 B	-0-	1076	2			N	-0-	-0-
*04	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-	-0-

YAKE, WM. C WELL #: 2R RRCID -> 030757 COMPL. DATE 08/19/1965 TOTAL DEPTH 2048 PERF. 1722 - 1742												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BYRD WELL #: 1R RRCID -> 031225 COMPL. DATE 07/12/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1855 - 2091												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BYRD, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 031498 COMPL. DATE 07/31/1963 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130												
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MIZEL-SANFORD WELL #: 2R RRCID -> 032018 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1410 - 1520																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 113 RRCID -> 032024 COMPL. DATE 09/10/1963 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1583 - 1768																	
11		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12		496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01		465 N	458	-0-	-7 B	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02		487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-					-0-
*04		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 125 RRCID -> 032279 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 2087 PERF. 1755 - 1835																	
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02		812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*04		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 128 RRCID -> 032280 COMPL. DATE 09/12/1963 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1794 - 1971																	
11		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
01		812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			N	-0-					-0-

SNEED, J. T. WELL #: 203 RRCID -> 032281 COMPL. DATE 09/11/1963 TOTAL DEPTH 2027 PERF. 1609 - 1822																	
11		690 N	689	-0-	-1 B	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12		651 N	338	-0-	-313 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01		527 N	209	-0-	-318 B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
02		644 N	489	-0-	-155 B	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*04		428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-

HERR WELL #: 1 RRCID -> 032282 COMPL. DATE 08/13/1963 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983																	
11		210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*04		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218							
BIVINS FEE		WELL #: 2R		RRCID -> 032320		COMPL. DATE 06/29/1963		TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1635 - 1665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 4R		RRCID -> 032321		COMPL. DATE 06/27/1963		TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1546 - 1580	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS FEE		WELL #: 1R		RRCID -> 032575		COMPL. DATE 06/24/1963		TOTAL DEPTH 1660 PERF. 1519 - 1566	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

MERCHANT, IRA B.		WELL #: 1R		RRCID -> 033395		COMPL. DATE 11/27/1963		TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1644 - 1656	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 17R		RRCID -> 033515		COMPL. DATE 11/18/1963		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1552 - 1765	
11	180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 2	N	-0-	-0-
12	186 N	68	-0-	-118 B	-0-	68 2	N	-0-	-0-
01	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	106 2	N	-0-	-0-
02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-	-0-
*04	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-	-0-

BIVINS		WELL #: 18R		RRCID -> 033516		COMPL. DATE 10/17/1963		TOTAL DEPTH 1736 PERF. 1610 - 1645	
11	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
12	93 N	4	-0-	-89 B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
01	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 2	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-	-0-
04	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77 2	N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 19R RRCID -> 033517 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1648 PERF. 1534 - 1596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2			N	-0-			-0-
12		496 N	1	-0-	-495 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		682 N	635	-0-	-47 B	-0-	635	2			N	-0-			-0-
02		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
04		600 N	556	-0-	-44 B	-0-	556	2			N	-0-			-0-
DUNAWAY WELL #: 1R RRCID -> 033518 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1596 - 1612															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
COUGHLAN WELL #: 1R RRCID -> 033519 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1882 - 2159															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 033520 COMPL. DATE 10/11/1963 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 1611 - 1633															
11		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04		90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 2R RRCID -> 033521 COMPL. DATE 11/09/1963 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1636 - 1872															
11		570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
01		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	2			N	-0-			-0-
02		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-			-0-
04		600 N	484	-0-	-116 B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
WARRICK WELL #: 4R RRCID -> 033522 COMPL. DATE 11/01/1963 TOTAL DEPTH 1758 PERF. 1508 - 1548															
11		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
01		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
02		685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04		516 N	111	-0-	-405 B	-0-	111	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JOHNSON, E. B.		WELL #:		201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007 PERF.	1613 - 1648				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2			N	-0-			-0-	
12		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2			N	-0-			-0-	
01		372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N	-0-			-0-	
02		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2			N	-0-			-0-	
*04		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2			N	-0-			-0-	

SNEED, J. T.				WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104 PERF.	1601 - 1669			
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2			N	-0-			-0-	
12		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2			N	-0-			-0-	
01		341 N	303	-0-	-38 B	-0-	303 2			N	-0-			-0-	
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 2			N	-0-			-0-	
04		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283 2			N	-0-			-0-	

CRAWFORD				WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	03/01/2020	TOTAL DEPTH	2200 PERF.	1884 - 2116			
11		480 N	460	-0-	-20 B	-2373	460 2			N	-0-			-0-	
12		465 N	466	-0-	1 B	-2372	466 2			N	-0-			-0-	
01		465 N	381	-0-	-84 B	-2372	381 2			N	-0-			-0-	
02		420 N	397	-0-	-23 B	-2372	397 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2372									
03		465 N	464	-0-	-1 B	-0-	464 2			N	-0-			-0-	
04		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 2			N	-0-			-0-	

MASTERSON				WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080 PERF.	1824 - 2012			
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			N	-0-			-0-	
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2			N	-0-			-0-	
01		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2			N	-0-			-0-	
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2			N	-0-			-0-	
04		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2			N	-0-			-0-	

MASTERSON				WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734 PERF.	1448 - 1697			
11		210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 2			N	-0-			-0-	
12		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2			N	-0-			-0-	
01		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-			-0-	
02		168 N	27	-0-	-141 B	-0-	27 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		93 N	25	-0-	-68 B	-0-	25 2			N	-0-			-0-	
04		15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10 2			N	-0-			-0-	

MASTERSON				WELL #:	12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800 PERF.	1517 - 1661			
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 2			N	-0-			-0-	
12		403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 2			N	-0-			-0-	
01		403 N	349	-0-	-54 B	-0-	349 2			N	-0-			-0-	
02		336 N	303	-0-	-33 B	-0-	303 2			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 2			N	-0-			-0-	
*04		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2			N	-0-			-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 WILLIAMS -C- WELL #: 5AR RRCID -> 034861 COMPL. DATE 11/02/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2118 - 2504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	48	1	183	2	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	69	1	242	2	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	75	1	207	2	N	-0-			-0-
02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	68	1	170	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	75	1	225	2	N	-0-			-0-
*04	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	73	1	270	2	N	-0-			-0-

KERMICLE WELL #: 4 RRCID -> 034862 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029

11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
12	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562	2			N	-0-			-0-
*04	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 2R RRCID -> 035029 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1550 - 1620

11	300 N	226	-0-	-74 B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229	2			N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-			-0-
02	224 N	205	-0-	-19 B	-0-	205	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-			-0-
*04	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 11R RRCID -> 035030 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1746 - 1910

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCBRIDE WELL #: 1R RRCID -> 035139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1589 PERF. 1370 - 1419

11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	52	1	93	2	N	4	4	1	1
						4	9							
12	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	61	1	99	2	N	5	5	1	1
						6	9							
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	68	1	96	2	N	8	7	1	2
						9	9							
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	64	1	70	2	N	6	7	1	1
						7	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	61	1	82	2	N	5	5	1	1
						6	9							
*04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	61	1	97	2	N	4	4	1	1
						4	9							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
JOHNSON		WELL #: 2R		RRCID -> 035140		COMPL. DATE 08/20/1964		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1612 - 1642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
12	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
04	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-

STATE -A-		WELL #: A 2		RRCID -> 035228		COMPL. DATE 07/24/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
12	155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98 3	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

STATE -A-		WELL #: A 3		RRCID -> 035229		COMPL. DATE 04/24/1963		TOTAL DEPTH 1993		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

SNEED -B-		WELL #: 12		RRCID -> 035230		COMPL. DATE 12/10/1963		TOTAL DEPTH 2041		PERF. 1690 - 1761	
11	420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
12	434 N	251	-0-	-183 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
02	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-			-0-
*04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	194 1	N	390 2			-0-

SNEED P		WELL #: 3R		RRCID -> 035232		COMPL. DATE 08/25/1964		TOTAL DEPTH 1986		PERF. 1729 - 1843	
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 2	N	-0-			-0-
12	620 N	616	-0-	-4 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
01	620 N	588	-0-	-32 B	-0-	588 2	N	-0-			-0-
02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 2	N	-0-			-0-
*04	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2	N	-0-			-0-

STATE -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 035252		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 2085		PERF. N/A	
11	450 N	438	-0-	-12 B	-0-	438 3	N	-0-			-0-
12	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-			-0-
01	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
02	420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 3	N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
FEE			WELL #:		3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		630 N	610	-0-	-20 B	-0-	610 2		N	-0-		-0-
12		651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
01		620 N	543	-0-	-77 B	-0-	543 2		N	-0-		-0-
02		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 2		N	-0-		-0-
*04		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		13 R	RRCID ->	037777	COMPL. DATE	07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053
11		510 N	437	-0-	-73 B	-0-	437 2		N	-0-		-0-
12		496 N	397	-0-	-99 B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
01		465 N	426	-0-	-39 B	-0-	426 2		N	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
*04		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		15 R	RRCID ->	037778	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797
11		480 N	312	-0-	-168 B	-0-	312 2		N	-0-		-0-
12		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 2		N	-0-		-0-
01		341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2		N	-0-		-0-
02		280 N	224	-0-	-56 B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2		N	-0-		-0-
04		300 N	227	-0-	-73 B	-0-	227 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #:		16 R	RRCID ->	037779	COMPL. DATE	07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657
11		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01		93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-
*04		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		-0-

JOHNSON -G-			WELL #:		3RC	RRCID ->	038061	COMPL. DATE	12/19/1965	TOTAL DEPTH	1806	PERF. 1586 - 1598
11		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	450 2	21 9	N	19	17 1	3
12		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	584 2	17 9	N	15	13 1	5
01		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	514 2	25 9	N	23	22 1	6
02		420 N	354	-0-	-66 B	-0-	336 2	18 9	N	16	19 1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	491 2	19 9	N	17	17 1	3
04		480 N	446	-0-	-34 B	-0-	426 2	20 9	N	18	18 1	3

SNEED, J. T.			WELL #:		202	RRCID ->	039111	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	2112	PERF. 1604 - 1831
11		330 N	324	-0-	-6 B	-0-	324 2		N	-0-		-0-
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 2		N	-0-		-0-
01		341 N	217	-0-	-124 B	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2		N	-0-		-0-
*04		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
CRAWFORD WELL #: 3R RRCID -> 039117 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 2019 PERF. 1704 - 1892										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 202 RRCID -> 039539 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1353 - 1368										
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327	2			-0-
12	372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					-0-
02	308 N	300	-0-	-8 B	-0-	300	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			-0-
*04	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			-0-

MASTERSON -C- WELL #: 1 R RRCID -> 039585 COMPL. DATE 12/13/1965 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880										
11	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295	3			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			-0-
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3			-0-
02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	3			-0-
*04	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	3			-0-

MASTERSON -P- WELL #: 1 R RRCID -> 039586 COMPL. DATE 12/28/1965 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

MASTERSON -Q- WELL #: 1 R RRCID -> 039587 COMPL. DATE 12/17/1965 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

BIVINS -D- WELL #: 1 R RRCID -> 040290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2192 - 2240										
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			1
12	186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2			1
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					1
02	168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			1
*04	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BIVINS -D-		WELL #:		2 R RRCID -> 040291		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2102 - 2152	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
02	28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-		N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			16

BIVINS		WELL #:		23 R RRCID -> 041134		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 1877 - 1972	
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-			-0-
12	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686 2	N	-0-			-0-
01	682 N	441	-0-	-241 B	-0-	441 2	N	-0-			-0-
02	644 N	507	-0-	-137 B	-0-	507 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
*04	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		24 R RRCID -> 041135		COMPL. DATE 08/01/1966		TOTAL DEPTH		2164 PERF. 1928 - 2032	
11	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	1626	-0-	-79 B	-0-	1626 2	N	-0-			-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 2	N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 2	N	-0-			-0-
*04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		19 R RRCID -> 041136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1523 - 1597	
11	390 N	371	-0-	-19 B	-0-	371 2	N	-0-			-0-
12	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 2	N	-0-			-0-
01	372 N	368	-0-	-4 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
04	360 N	354	-0-	-6 B	-0-	354 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		20 R RRCID -> 041137		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH		1935 PERF. 1625 - 1716	
11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2	N	-0-			-0-
12	155 N	122	-0-	-33 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
01	155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
02	140 N	63	-0-	-77 B	-0-	63 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	124 N	39	-0-	-85 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*04	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #:		21 R RRCID -> 041138		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1630 - 1767	
11	540 N	531	-0-	-9 B	-0-	531 2	N	-0-			-0-
12	558 N	543	-0-	-15 B	-0-	543 2	N	-0-			-0-
01	558 N	505	-0-	-53 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
02	504 N	483	-0-	-21 B	-0-	483 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 2	N	-0-			-0-
*04	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 22 R RRCID -> 041139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1678 - 1870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		750 N	519	-0-	-231 B	-0-	519 2		N	-0-		-0-
12		775 N	605	-0-	-170 B	-0-	605 2		N	-0-		-0-
01		744 N	664	-0-	-80 B	-0-	664 2		N	-0-		-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-		-0-
04		630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: 20R RRCID -> 041307 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1454 - 1541												
11		840 N	815	-0-	-25 B	-0-	815 2		N	-0-		-0-
12		868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835 2		N	-0-		-0-
01		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 2		N	-0-		-0-
02		756 N	749	-0-	-7 B	-0-	749 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836 2		N	-0-		-0-
*04		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 4 R RRCID -> 043397 COMPL. DATE 07/21/1967 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1873 - 2063												
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-		-0-
12		527 N	440	-0-	-87 B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
01		407 N	388	-0-	-19 B	-0-	388 2		N	-0-		-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		434 N	363	-0-	-71 B	-0-	363 2		N	-0-		-0-
04		390 N	240	-0-	-150 B	-0-	240 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 23 R RRCID -> 043398 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 2173 PERF. 1840 - 2091												
11		420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 2		N	-0-		-0-
12		372 N	288	-0-	-84 B	-0-	288 2		N	-0-		-0-
01		372 N	354	-0-	-18 B	-0-	354 2		N	-0-		-0-
02		308 N	297	-0-	-11 B	-0-	297 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 2		N	-0-		-0-
04		330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 24 R RRCID -> 043399 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1763 - 1991												
11		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2		N	-0-		-0-
01		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		-0-
02		196 N	128	-0-	-68 B	-0-	128 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
04		210 N	112	-0-	-98 B	-0-	112 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 25 R RRCID -> 043400 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 1937 PERF. 1631 - 1841												
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-		-0-
12		279 N	257	-0-	-22 B	-0-	257 2		N	-0-		-0-
01		248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 2		N	-0-		-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-		-0-
*04		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERTSON		WELL #:		27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1659 - 1829			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225 2			N	-0-			-0-
12		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232 2			N	-0-			-0-
01		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2			N	-0-			-0-
02		224 N	209	-0-	-15 B	-0-	209 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			-0-
*04		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1780 - 2006			
11		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2			N	-0-			-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2			N	-0-			-0-
01		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 2			N	-0-			-0-
02		840 N	642	-0-	-198 B	-0-	642 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		713 N	596	-0-	-117 B	-0-	596 2			N	-0-			-0-
04		660 N	604	-0-	-56 B	-0-	604 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1825 - 2183			
11		480 N	438	-0-	-42 B	-0-	438 2			N	-0-			-0-
12		496 N	432	-0-	-64 B	-0-	432 2			N	-0-			-0-
01		465 N	447	-0-	-18 B	-0-	447 2			N	-0-			-0-
02		420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 2			N	-0-			-0-
04		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1764 - 1877			
11		510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502 2			N	-0-			-0-
12		527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2			N	-0-			-0-
01		527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 2			N	-0-			-0-
02		476 N	457	-0-	-19 B	-0-	457 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 2			N	-0-			-0-
*04		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #:		30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1859 - 2048			
11		870 N	767	-0-	-103 B	-0-	767 2			N	-0-			-0-
12		868 N	762	-0-	-106 B	-0-	762 2			N	-0-			-0-
01		837 N	728	-0-	-109 B	-0-	728 2			N	-0-			-0-
02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 2			N	-0-			-0-
*04		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2			N	-0-			-0-

COUGHLAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	045067	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 28 R RRCID -> 045068 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 2118 PERF. 1779 - 2118												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-			-0-
12		713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
01		628 N	571	-0-	-57 B	-0-	571 2	N	-0-			-0-
02		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639 2	N	-0-			-0-
04		540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 29 R RRCID -> 045069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1932 PERF. 1631 - 1811												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 31 R RRCID -> 045070 COMPL. DATE 08/26/1968 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1781 - 1980												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 28 R RRCID -> 045140 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2025 - 2127												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 30 R RRCID -> 045141 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1742 - 1989												
11		510 N	473	-0-	-37 B	-0-	473 2	N	-0-			-0-
12		527 N	496	-0-	-31 B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
01		496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
02		448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 2	N	-0-			-0-
*04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 31 R RRCID -> 045382 COMPL. DATE 09/04/1968 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1823 - 2032												
11		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-			-0-
12		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
01		372 N	292	-0-	-80 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
02		336 N	251	-0-	-85 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		372 N	277	-0-	-95 B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
*04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 32R		RRCID -> 046065		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1851 - 2061		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2		N	-0-			-0-
12	465 N	462	-0-	-3 B	-0-	462 2		N	-0-			-0-
01	465 N	380	-0-	-85 B	-0-	380 2		N	-0-			-0-
02	420 N	376	-0-	-44 B	-0-	376 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
*04	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 33R		RRCID -> 046066		COMPL. DATE 02/26/1969		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 1820 - 2036		
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2		N	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 2		N	-0-			-0-
01	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
02	280 N	252	-0-	-28 B	-0-	252 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 2		N	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 34R		RRCID -> 046067		COMPL. DATE 03/06/1969		TOTAL DEPTH 2103		PERF. 1755 - 1973		
11	810 N	776	-0-	-34 B	-0-	776 2		N	-0-			-0-
12	837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796 2		N	-0-			-0-
01	806 N	771	-0-	-35 B	-0-	771 2		N	-0-			-0-
02	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	800	-0-	-6 B	-0-	800 2		N	-0-			-0-
*04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 2		N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 35R		RRCID -> 046068		COMPL. DATE 03/07/1969		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1905 - 2095		
11	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 2		N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2		N	-0-			-0-
01	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 2		N	-0-			-0-
02	196 N	177	-0-	-19 B	-0-	177 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
*04	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-			-0-

CRAWFORD		WELL #: 5R		RRCID -> 046069		COMPL. DATE 02/07/1969		TOTAL DEPTH 2165		PERF. 1836 - 2047		
11	3000 N	1854	-0-	-1146 B	-0-	1854 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	1846	-0-	-1254 B	-0-	2066 1846 2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1680	-0-	-1420 B	-0-	646 1680 2		N	-0-			-0-
02	2142 N	1496	-0-	-646 B	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1749	-0-	-111 B	-0-	1749 2		N	-0-			-0-
*04	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2		N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 32R		RRCID -> 046070		COMPL. DATE 04/23/1969		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 1934 - 2135		
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2		N	-0-			-0-
01	217 N	180	-0-	-37 B	-0-	180 2		N	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2		N	-0-			-0-
*04	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 33R RRCID -> 046071 COMPL. DATE 03/31/1969 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1895 - 2035															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 34R RRCID -> 046072 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 1636 - 1841															
11		420 N	375	-0-	-45 B	-0-	375	2			N	-0-			-0-
12		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
01		434 N	320	-0-	-114 B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
02		364 N	233	-0-	-131 B	-0-	233	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		403 N	268	-0-	-135 B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
04		300 N	162	-0-	-138 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 35R RRCID -> 046073 COMPL. DATE 04/02/1969 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1520 - 1775															
11		210 N	162	-0-	-48 B	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-			-0-
01		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02		140 N	95	-0-	-45 B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		155 N	65	-0-	-90 B	-0-	65	2			N	-0-			-0-
04		60 N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-			-0-
CRAWFORD WELL #: 6R RRCID -> 049080 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1780 - 1961															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 37R RRCID -> 049081 COMPL. DATE 07/24/1970 TOTAL DEPTH 2154 PERF. 1806 - 1956															
11		330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
12		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
01		341 N	309	-0-	-32 B	-0-	309	2			N	-0-			-0-
02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*04		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 38R RRCID -> 049082 COMPL. DATE 07/16/1970 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1871 - 2053															
11		360 N	332	-0-	-28 B	-0-	332	2			N	-0-			-0-
12		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	2			N	-0-			-0-
01		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-			-0-
02		308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			N	-0-			-0-
*04		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
BIVINS			WELL #:		39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 2		N	-0-			-0-
12		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
01		744 N	561	-0-	-183 B	-0-	561 2		N	-0-			-0-
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-	550 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724 2		N	-0-			-0-
*04		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1692 - 1897	
11		780 N	710	-0-	-70 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
12		775 N	754	-0-	-21 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
01		744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710 2		N	-0-			-0-
02		672 N	617	-0-	-55 B	-0-	617 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		744 N	732	-0-	-12 B	-0-	732 2		N	-0-			-0-
04		690 N	615	-0-	-75 B	-0-	615 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1630 - 1788	
11		510 N	354	-0-	-156 B	-0-	354 2		N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 2		N	-0-			-0-
02		336 N	311	-0-	-25 B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 2		N	-0-			-0-
*04		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070	PERF. 1615 - 1828	
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-			-0-
01		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02		420 N	402	-0-	-18 B	-0-	402 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		465 N	442	-0-	-23 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
04		450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1575 - 1786	
11		1230 N	1200	-0-	-30 B	-0-	1200 2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1238	-0-	-33 B	-0-	1238 2		N	-0-			-0-
01		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 2		N	-0-			-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
04		1320 N	1197	-0-	-123 B	-0-	1197 2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1718 - 1911	
11		570 N	540	-0-	-30 B	-0-	540 2		N	-0-			-0-
12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2		N	-0-			-0-
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2		N	-0-			-0-
02		504 N	416	-0-	-88 B	-0-	416 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 2		N	-0-			-0-
04		570 N	425	-0-	-145 B	-0-	425 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERSON WELL #: 42R RRCID -> 050732 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1768 - 1969												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499 2		N	-0-		-0-
12		589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 2		N	-0-		-0-
01		558 N	489	-0-	-69 B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
02		476 N	305	-0-	-171 B	-0-	305 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	423	-0-	-104 B	-0-	423 2		N	-0-		-0-
04		480 N	332	-0-	-148 B	-0-	332 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 43R RRCID -> 050733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1625 - 1678												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

MASTERSON WELL #: 44R RRCID -> 050734 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1389 - 1441												
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
01		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 2		N	-0-		-0-
02		420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 2		N	-0-		-0-
04		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 46 R RRCID -> 050735 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1906 PERF. 1577 - 1782												
11		690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658 2		N	-0-		-0-
12		682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 2		N	-0-		-0-
01		651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2		N	-0-		-0-
02		616 N	584	-0-	-32 B	-0-	584 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 2		N	-0-		-0-
04		630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 47R RRCID -> 050736 COMPL. DATE 05/24/1971 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1656 - 1840												
11		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2		N	-0-		-0-
02		168 N	147	-0-	-21 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	165	-0-	-21 B	-0-	165 2		N	-0-		-0-
04		180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 48R RRCID -> 050737 COMPL. DATE 06/07/1971 TOTAL DEPTH 1804 PERF. 1523 - 1598												
11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-		-0-
12		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
01		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
*04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON				WELL #:	49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900 PERF.	1536 - 1870
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		630 N	598	-0-	-32 B	-0-	598 2	N	-0-			-0-
12		620 N	583	-0-	-37 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
01		620 N	575	-0-	-45 B	-0-	575 2	N	-0-			-0-
02		560 N	495	-0-	-65 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
*04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898 PERF.	1548 - 1757
11		900 N	894	-0-	-6 B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
12		930 N	919	-0-	-11 B	-0-	919 2	N	-0-			-0-
01		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
02		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		930 N	894	-0-	-36 B	-0-	894 2	N	-0-			-0-
*04		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2	N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1686 - 1828
11		240 N	229	-0-	-11 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
12		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228 2	N	-0-			-0-
01		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-			-0-
04		240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132 PERF.	1802 - 1942
11		1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 2	N	-0-			-0-
12		1116 N	1057	-0-	-59 B	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	1047	-0-	-38 B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
02		995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
*04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285 PERF.	1906 - 2106
11		570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 2	N	-0-			-0-
12		620 N	484	-0-	-136 B	-0-	484 2	N	-0-			-0-
01		620 N	395	-0-	-225 B	-0-	395 2	N	-0-			-0-
02		476 N	425	-0-	-51 B	-0-	425 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 2	N	-0-			-0-
*04		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-

BIVINS				WELL #:	44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240 PERF.	1842 - 2044
11		420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
12		434 N	271	-0-	-163 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-
01		434 N	221	-0-	-213 B	-0-	221 2	N	-0-			-0-
02		364 N	113	-0-	-251 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		279 N	149	-0-	-130 B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
04		210 N	166	-0-	-44 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
MASTERTSON				WELL #:	41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1770 - 1979		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	570 N	499	-0-	-71 B	-0-	499	2			N	-0-				-0-
12	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
01	434 N	356	-0-	-78 B	-0-	356	2			N	-0-				-0-
02	476 N	366	-0-	-110 B	-0-	366	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2			N	-0-				-0-
*04	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF.	1804 - 1994		
11	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	2			N	-0-				-0-
12	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	2			N	-0-				-0-
01	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-				-0-
02	476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2			N	-0-				-0-
*04	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF.	2046 - 2184		
11	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
12	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-				-0-
02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	2			N	-0-				-0-
*04	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-				-0-

MASTERTSON				WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1786 - 1995		
11	210 N	185	-0-	-25 B	-0-	185	2			N	-0-				-0-
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-				-0-
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167	2			N	-0-				-0-
02	168 N	134	-0-	-34 B	-0-	134	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	2			N	-0-				-0-
*04	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	1843 - 2053		
11	690 N	645	-0-	-45 B	-0-	645	2			N	-0-				-0-
12	682 N	655	-0-	-27 B	-0-	655	2			N	-0-				-0-
01	651 N	555	-0-	-96 B	-0-	555	2			N	-0-				-0-
02	616 N	571	-0-	-45 B	-0-	571	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-				-0-
*04	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2			N	-0-				-0-

BIVINS				WELL #:	49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	1870 - 2132		
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-				-0-
12	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2			N	-0-				-0-
01	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-				-0-
02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2			N	-0-				-0-
*04	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BIVINS		WELL #: 52R		RRCID -> 054309		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 2296		PERF. 2064 - 2114		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107 2	N	-0-		-0-	
12	93 N	91	-0-	-2	B	-0-	91 2	N	-0-		-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
04	90 N	79	-0-	-11	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	

BIVINS		WELL #: 53R		RRCID -> 054389		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1744 - 1994		
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179 2	N	-0-		-0-	
12	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174 2	N	-0-		-0-	
01	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182 2	N	-0-		-0-	
02	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2	N	-0-		-0-	
04	180 N	165	-0-	-15	B	-0-	165 2	N	-0-		-0-	

CRAWFORD		WELL #: 7R		RRCID -> 054390		COMPL. DATE 06/20/1972		TOTAL DEPTH 2348		PERF. 1938 - 2168		
11	720 N	702	-0-	-18	B	-0-	702 2	N	-0-		-0-	
12	744 N	721	-0-	-23	B	-0-	721 2	N	-0-		-0-	
01	744 N	656	-0-	-88	B	-0-	656 2	N	-0-		-0-	
02	644 N	639	-0-	-5	B	-0-	639 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	703	-0-	-10	B	-0-	703 2	N	-0-		-0-	
*04	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: 53R		RRCID -> 054391		COMPL. DATE 08/29/1972		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1645 - 1827		
11	870 N	816	-0-	-54	B	-0-	816 2	N	-0-		-0-	
12	868 N	845	-0-	-23	B	-0-	845 2	N	-0-		-0-	
01	846 N	846	-0-	-0-	B	-0-	846 2	N	-0-		-0-	
02	756 N	615	-0-	-141	B	-0-	615 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865 2	N	-0-		-0-	
*04	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: 60R		RRCID -> 054392		COMPL. DATE 10/04/1972		TOTAL DEPTH 1991		PERF. 1676 - 1865		
11	720 N	646	-0-	-74	B	-0-	646 2	N	-0-		-0-	
12	713 N	661	-0-	-52	B	-0-	661 2	N	-0-		-0-	
01	682 N	645	-0-	-37	B	-0-	645 2	N	-0-		-0-	
02	616 N	49	-0-	-567	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695 2	N	-0-		-0-	
*04	645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: 62R		RRCID -> 054393		COMPL. DATE 11/13/1972		TOTAL DEPTH 1945		PERF. 1754 - 1788		
11	210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203 2	N	-0-		-0-	
12	217 N	205	-0-	-12	B	-0-	205 2	N	-0-		-0-	
01	217 N	193	-0-	-24	B	-0-	193 2	N	-0-		-0-	
02	196 N	180	-0-	-16	B	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 2	N	-0-		-0-	
*04	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MASTERSON		WELL #:		54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		13 N		13	-0- B	-0-	13	2			-0-
*04		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			-0-

MASTERSON		WELL #:		57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795
11		420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			-0-
12		434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2			-0-
01		434 N	402	-0-	-32 B	-0-	402	2			-0-
02		392 N	362	-0-	-30 B	-0-	362	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2			-0-
*04		399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	2			-0-

MASTERSON		WELL #:		56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726
11		840 N	829	-0-	-11 B	-0-	829	2			-0-
12		868 N	850	-0-	-18 B	-0-	850	2			-0-
01		868 N	816	-0-	-52 B	-0-	816	2			-0-
02		784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2			-0-
*04		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			-0-

MASTERSON		WELL #:		58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396
11		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	2			-0-
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			-0-
02		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		310 N	300	-0-	-10 B	-0-	300	2			-0-
04		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			-0-

THOMPSON		WELL #:		5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	2			-0-
12		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			-0-
01		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			-0-
02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2			-0-
04		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			-0-

MASTERSON		WELL #:		63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094
11		540 N	525	-0-	-15 B	-0-	525	2			-0-
12		558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			-0-
01		527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			-0-
02		504 N	472	-0-	-32 B	-0-	472	2			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			-0-
*04		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 68R RRCID -> 056247 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1322 - 1363												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
01		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-		-0-
02		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
*04		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 73R RRCID -> 056248 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
11		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2		N	-0-		-0-
12		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
01		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		-0-
02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2		N	-0-		-0-
*04		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 69R RRCID -> 056398 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1630 - 1653												
11		210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 2		N	-0-		-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 2		N	-0-		-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*04		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 70R RRCID -> 056399 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1945 PERF. 1610 - 1789												
11		879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2		N	-0-		-0-
12		930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 2		N	-0-		-0-
01		899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 2		N	-0-		-0-
02		812 N	752	-0-	-60 B	-0-	752 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		899 N	829	-0-	-70 B	-0-	829 2		N	-0-		-0-
04		810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 71R RRCID -> 056400 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1365 - 1563												
11		750 N	690	-0-	-60 B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
12		775 N	715	-0-	-60 B	-0-	715 2		N	-0-		-0-
01		730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2		N	-0-		-0-
02		644 N	619	-0-	-25 B	-0-	619 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		713 N	669	-0-	-44 B	-0-	669 2		N	-0-		-0-
04		720 N	718	-0-	-2 B	-0-	718 2		N	-0-		-0-
MASTERTSON WELL #: 72R RRCID -> 056401 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1854 - 1964												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
MASTERTSON WELL #: B100R RRCID -> 056961 COMPL. DATE 10/12/1973 TOTAL DEPTH 2911 PERF. 1530 - 1583																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
MASTERTSON WELL #: B 34R RRCID -> 057108 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 2459 PERF. 1672 - 1711																	
11		480 N	335	-0-	-145 B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01		434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
02		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 1R RRCID -> 057160 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2018 - 2154																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
MASTERTSON WELL #: B 58R RRCID -> 057161 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 1768 - 1804																	
11		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*04		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 63R RRCID -> 057295 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 2359 PERF. 2056 - 2122																	
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01		372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
BIVINS WELL #: 64R RRCID -> 057914 COMPL. DATE 12/01/1973 TOTAL DEPTH 1798 PERF. 0 - 1653																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERTSON		WELL #:		74R	RRCID ->	058314	COMPL. DATE	01/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1569 - 1700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		75R	RRCID ->	058315	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	1847	PERF.	1392 - 1650
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

MASTERTSON		WELL #:		76R	RRCID ->	058316	COMPL. DATE	02/07/1974	TOTAL DEPTH	1960	PERF.	1601 - 1960
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF.	1613 - 1838
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF.	1572 - 1670
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

MASTERTSON		WELL #:		80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1631 - 1697
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERSON		WELL #: 81R		RRCID -> 058325		COMPL. DATE 02/26/1974		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1291 - 1521		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-		-0-	
12	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-		-0-	
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		-0-	
02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2	N	-0-		-0-	
*04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2	N	-0-		-0-	

SNEED P		WELL #: 8R		RRCID -> 058326		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 1865		PERF. 1520 - 1730		
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	2	N	-0-		-0-	
12	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2	N	-0-		-0-	
01	1471 N	1471	-0-	-0- B	-0-	1471	2	N	-0-		-0-	
02	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262	2	N	-0-		-0-	
*04	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: 82R		RRCID -> 059586		COMPL. DATE 06/26/1974		TOTAL DEPTH 2159		PERF. 1868 - 2044		
11	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2	N	-0-		-0-	
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2	N	-0-		-0-	
01	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-	
02	56 N	11	-0-	-45 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-	
*04	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: 84R		RRCID -> 059782		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1664 - 1717		
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2	N	-0-		-0-	
12	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2	N	-0-		-0-	
02	448 N	409	-0-	-39 B	-0-	409	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2	N	-0-		-0-	
*04	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: 85R		RRCID -> 059783		COMPL. DATE 10/07/1974		TOTAL DEPTH 1645		PERF. 1421 - 1454		
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-		-0-	
12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2	N	-0-		-0-	
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2	N	-0-		-0-	
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2	N	-0-		-0-	
*04	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2	N	-0-		-0-	

MASTERSON		WELL #: 83R		RRCID -> 059784		COMPL. DATE 09/07/1974		TOTAL DEPTH 1898		PERF. 1626 - 1660		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 72R RRCID -> 060368 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 1924 - 2170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*04		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 91R RRCID -> 061104 COMPL. DATE 11/29/1974 TOTAL DEPTH 2084 PERF. 1898 - 1938															
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MASTERTSON WELL #: 86R RRCID -> 061107 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1324 - 1400															
11		360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
12		372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-			-0-
01		372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
02		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356	2			N	-0-			-0-
*04		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 92R RRCID -> 061495 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1831 - 1876															
11		480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
12		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	2			N	-0-			-0-
01		496 N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
02		420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-			-0-
04		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 95R RRCID -> 062220 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 1972 PERF. 1585 - 1825															
11		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
12		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2			N	-0-			-0-
01		279 N	275	-0-	-4 B	-0-	275	2			N	-0-			-0-
02		252 N	248	-0-	-4 B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273	2			N	-0-			-0-
04		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 99R RRCID -> 062441 COMPL. DATE 03/28/1975 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 1192 - 1385															
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 93R RRCID -> 062442 COMPL. DATE 03/03/1975 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1725 - 1916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		660 N	615	-0-	-45 B	-0-	615	2			N	-0-			-0-
12		651 N	616	-0-	-35 B	-0-	616	2			N	-0-			-0-
01		651 N	587	-0-	-64 B	-0-	587	2			N	-0-			-0-
02		588 N	564	-0-	-24 B	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		620 N	614	-0-	-6 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
*04		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 97R RRCID -> 062444 COMPL. DATE 03/20/1975 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1508 - 1647															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
MASTERTSON WELL #: 100R RRCID -> 063647 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 1812 PERF. 1469 - 1679															
11		780 N	772	-0-	-8 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
12		806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
01		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
02		728 N	722	-0-	-6 B	-0-	722	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-			-0-
*04		761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 76 R RRCID -> 063832 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1825 PERF. 1552 - 1680															
11		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
02		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-			-0-
04		330 N	277	-0-	-53 B	-0-	277	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 77 R RRCID -> 063833 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1596 - 1702															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 75 R RRCID -> 063876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1486 - 1688															
11		1270 N	1037	-0-	-233 B	-0-	1037	2			N	-0-			-0-
12		1209 N	499	-0-	-710 B	-0-	499	2			N	-0-			-0-
01		1364 N	1229	-0-	-135 B	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
02		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970	2			N	-0-			-0-
04		1200 N	1066	-0-	-134 B	-0-	1066	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 81R RRCID -> 066651 COMPL. DATE 05/24/1976 TOTAL DEPTH 2213 PERF. 1877 - 2121														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 82R RRCID -> 068109 COMPL. DATE 06/11/1976 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2410 - 2493														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
JAMESON WELL #: 1R RRCID -> 070007 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2057 PERF. 1694 - 1929														
11	90 N	37	-0-	-53 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1	-0-
12	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	52	2	2	9	N	2	1	1	1
01	93 N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-	1	1	-0-
02	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50	2	2	9	N	2	1	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	126	2	3	9	N	3	3	1	1
*04	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	123	2	2	9	N	2	2	1	1
MASTERSON WELL #: 101R RRCID -> 082833 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1475 - 1640														
11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537	2			N	-0-			-0-
12	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-
01	558 N	535	-0-	-23 B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	504 N	488	-0-	-16 B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
*04	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 9R RRCID -> 082834 COMPL. DATE 05/17/1979 TOTAL DEPTH 1785 PERF. 1646 - 1741														
11	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-			-0-
02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
04	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
READ WELL #: 3R RRCID -> 082835 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 1537 PERF. 1291 - 1493														
11	510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-			-0-
01	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534	2			N	-0-			-0-
02	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	465	-0-	-62 B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERTSON			WELL #:		104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 1552 - 1725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2		N	-0-			-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2		N	-0-			-0-
01		186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-
02		168 N	163	-0-	-5 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		186 N	185	-0-	-1 B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
04		180 N	179	-0-	-1 B	-0-	179 2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1463 - 1685	

11		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
12		434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424 2		N	-0-			-0-
01		434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02		392 N	358	-0-	-34 B	-0-	358 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		434 N	395	-0-	-39 B	-0-	395 2		N	-0-			-0-
04		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1507 - 1709	

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MASTERTSON			WELL #:		105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1565 - 1740	

11		750 N	731	-0-	-19 B	-0-	731 2		N	-0-			-0-
12		775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
01		775 N	741	-0-	-34 B	-0-	741 2		N	-0-			-0-
02		672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 2		N	-0-			-0-
04		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-			-0-

MASTERTSON			WELL #:		103R	RRCID ->	083292	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	1520	PERF. 1201 - 1410	

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SNEED P			WELL #:		11R	RRCID ->	083696	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	1716	PERF. 1405 - 1608	

11		60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12		62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
02		56 N	42	-0-	-14 B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
*04		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
YAKE -G- WELL #: 1R RRCID -> 083914 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1736 - 1756														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HERRING WELL #: M 14R RRCID -> 084680 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1751 - 1786														
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	119	2	2	9	N	2	2	1	1
12	248 N	163	-0-	-85 B	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1	1
01	248 N	191	-0-	-57 B	-0-	189	2	2	9	N	2	2	1	1
02	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	196	2	3	9	N	3	3	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	104	2	3	9	N	3	3	1	1
04	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	133	2	1	9	N	1	2	1	-0-

BIVINS WELL #: 86R RRCID -> 085403 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1905 - 1980														
11	600 N	576	-0-	-24 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
12	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01	589 N	581	-0-	-8 B	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02	532 N	523	-0-	-9 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
04	570 N	547	-0-	-23 B	-0-	547	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 106 R RRCID -> 099067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1965 PERF. 1664 - 1748														
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2			N	-0-			-0-
12	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-			-0-
02	392 N	351	-0-	-41 B	-0-	351	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2			N	-0-			-0-
04	420 N	328	-0-	-92 B	-0-	328	2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 107R RRCID -> 102947 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1719 - 1975														
11	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2			N	-0-			-0-
12	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	2			N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-
02	140 N	123	-0-	-17 B	-0-	123	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
04	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 127A RRCID -> 109892 COMPL. DATE 12/31/1983 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1907 - 1960														
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	143	2	3	9	N	3	2	1	1
12	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	117	2	2	9	N	2	2	1	1
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1	1
02	140 N	66	-0-	-74 B	-0-	65	2	1	9	N	1	2	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	37	-0-	-87 B	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1	-0-
04	120 N	70	-0-	-50 B	-0-	69	2	1	9	N	1	1	1	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
SNEED -B- WELL #: 13 RRCID -> 121397 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

KELLY WELL #: 2R RRCID -> 122697 COMPL. DATE 05/27/1986 TOTAL DEPTH 3364 PERF. N/A										
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

ZELLA -A- WELL #: 7 RRCID -> 127111 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1754 - 1846										
11		1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007	2		-0-
12		1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043	2		-0-
01		1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	2		-0-
02		952 N	930	-0-	-22 B	-0-	930	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1054 N	1031	-0-	-23 B	-0-	1031	2		-0-
04		1020 N	990	-0-	-30 B	-0-	990	2		-0-

SNEED -E- WELL #: 2 RRCID -> 127112 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1740 - 1930										
11		870 N	846	-0-	-24 B	-0-	846	2		-0-
12		899 N	891	-0-	-8 B	-0-	891	2		-0-
01		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2		-0-
02		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		899 N	873	-0-	-26 B	-0-	873	2		-0-
04		870 N	788	-0-	-82 B	-0-	788	2		-0-

SNEED -G- WELL #: 3 RRCID -> 127113 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1730 - 1930										
11		2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	2		-0-
12		2542 N	2487	-0-	-55 B	-0-	2487	2		-0-
01		2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	2440	2		-0-
02		2054 N	2054	-0-	-0- B	-0-	2054	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		2480 N	2233	-0-	-247 B	-0-	2233	2		-0-
*04		2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2		-0-

KELLY WELL #: 3 R RRCID -> 128087 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1685 - 2098										
11		720 N	704	-0-	-16 B	-0-	690	2	14 9	3
12		744 N	740	-0-	-4 B	-0-	727	2	13 9	5
01		744 N	154	-0-	-590 B	-0-	143	2	11 9	3
02		644 N	17	-0-	-627 B	-0-	8	2	9 9	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		744 N	643	-0-	-101 B	-0-	632	2	11 9	1
*04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	594	2	11 9	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED -B- WELL #: 14 RRCID -> 128245 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1701 - 2190																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389	3			N	-0-					75
12		496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	3			N	-0-					75
01		496 N	339	-0-	-157 B	-0-	339	3			N	-0-					75
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-					N	-0-					75
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		434 N	49	-0-	-385 B	-0-	49	2			N	-0-					75
04		330 N	305	-0-	-25 B	-0-	58	1	247	2	N	-0-					75
SNEED -B- WELL #: 15 RRCID -> 128246 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1703 - 2050																	
11		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12		114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*04		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	37	1	160	2	N	-0-					-0-
PIPKIN WELL #: 2 RRCID -> 128282 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1740 - 2027																	
11		1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12		1947 N	1947	-0-	-0- B	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
01		1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
02		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1767 N	1604	-0-	-163 B	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04		1710 N	1565	-0-	-145 B	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
INGERTON, W. H. -A- WELL #: 4 RRCID -> 132681 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 2003 PERF. 1675 - 1760																	
11		300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01		310 N	248	-0-	-62 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*04		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
MASTERSON WELL #: 1038A RRCID -> 135864 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 1467 - 1672																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
SNEED -M- WELL #: 1 RRCID -> 137734 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1618 - 1688																	
11		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04		450 N	434	-0-	-16 B	-0-	434	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED -B- WELL #: 17 RRCID -> 140601 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 1855 PERF. 1554 - 1855															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
12		527 N	516	-0-	-11 B	-0-	516	2			N	-0-			-0-
01		527 N	507	-0-	-20 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
02		476 N	445	-0-	-31 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
*04		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	195	1	505	2	N	-0-			-0-

REDCAVE -B- WELL #: 1R RRCID -> 140827 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1610 - 1625															
11		510 N	357	-0-	-153 B	-0-	357	2			N	-0-			-0-
12		527 N	425	-0-	-102 B	-0-	425	2			N	-0-			-0-
01		560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
02		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
04		510 N	445	-0-	-65 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 8R RRCID -> 141221 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 2167 PERF. 1838 - 2018															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 87R RRCID -> 142443 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2006 - 2080															
11		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2			N	-0-			-0-
12		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	2			N	-0-			-0-
01		1490 N	1020	-0-	-470 B	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
02		1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1675 N	1675	-0-	-0- B	-0-	1675	2			N	-0-			-0-
*04		1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: A 23R RRCID -> 145521 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1900 - 2112															
11		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	2			N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-			-0-
01		402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02		364 N	352	-0-	-12 B	-0-	352	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		434 N	373	-0-	-61 B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
04		390 N	361	-0-	-29 B	-0-	361	2			N	-0-			-0-

FEE WELL #: 5R RRCID -> 146306 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1496 - 1724															
11		900 N	844	-0-	-56 B	-0-	844	2			N	-0-			-0-
12		899 N	99	-0-	-800 B	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
02		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921	2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
04		900 N	872	-0-	-28 B	-0-	872	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
FEE WELL #: 6-R RRCID -> 148945 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1560 - 1791												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1225 N	1215	-0-	-10 B	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
12		1240 N	129	-0-	-1111 B	-0-	129 2		N	-0-		-0-
01		1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
02		1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 2		N	-0-		-0-
04		1290 N	1277	-0-	-13 B	-0-	1277 2		N	-0-		-0-

FEE WELL #: 7-R RRCID -> 148946 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1496 - 1729												
11		540 N	440	-0-	-100 B	-0-	440 2		N	-0-		-0-
12		465 N	452	-0-	-13 B	-0-	452 2		N	-0-		-0-
01		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443 2		N	-0-		-0-
02		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
*04		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 2		N	-0-		-0-

GAGE WELL #: 2R RRCID -> 149938 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1867												
11		507 N	627	-0-	120 B	-0-	627 2		N	-0-		-0-
12		744 N	673	-0-	-71 B	-0-	673 2		N	-0-		-0-
01		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 2		N	-0-		-0-
02		489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		682 N	618	-0-	-64 B	-0-	618 2		N	-0-		-0-
04		569 N	485	-0-	-84 B	-0-	485 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A143R RRCID -> 150928 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 2219 PERF. 2014 - 2219												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS WELL #: A 84R RRCID -> 152894 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2031 - 2094												
11		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	92 2		N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2		N	-0-		-0-

BIVINS WELL #: A186R RRCID -> 153445 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 1498 - 1701												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
THOMPSON				WELL #: 6601	RRCID -> 155154	COMPL. DATE 11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 1964 - 2142							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BRENT				WELL #: 5067R	RRCID -> 155692	COMPL. DATE 07/21/1995	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1948 - 2440							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 201	RRCID -> 156585	COMPL. DATE 10/05/1995	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1712 - 1792							
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2				N	-0-					-0-
12	990 N	990	-0-	-0- B	-0-	990 2				N	-0-					-0-
01	992 N	640	-0-	-352 B	-0-	640 2				N	-0-					-0-
02	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	992 N	868	-0-	-124 B	-0-	868 2				N	-0-					-0-
*04	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2				N	-0-					-0-

SNEED, J. T. "A"				WELL #: 901	RRCID -> 158227	COMPL. DATE 02/23/1996	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1681 - 1742							
11	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 2				N	-0-					-0-
12	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2				N	-0-					-0-
01	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2				N	-0-					-0-
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2				N	-0-					-0-
*04	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2				N	-0-					-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 2361	RRCID -> 158272	COMPL. DATE 02/15/1996	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1694 - 1884							
11	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2				N	-0-					-0-
12	620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610 2				N	-0-					-0-
01	465 N	37	-0-	-428 B	-0-	37 2				N	-0-					-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	620 N	36	-0-	-584 B	-0-	36 2				N	-0-					-0-
*04	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2				N	-0-					-0-

SNEED, J. T.				WELL #: 204	RRCID -> 158283	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1800 - 1828							
11	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 2				N	-0-					-0-
12	403 N	306	-0-	-97 B	-0-	306 2				N	-0-					-0-
01	372 N	238	-0-	-134 B	-0-	238 2				N	-0-					-0-
02	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2				N	-0-					-0-
*04	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2				N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218										
SNEED, J.T.			WELL #:		219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966	PERF. 1595 - 1674			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-			-0-
12		341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	2			N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
02		308 N	278	-0-	-30 B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2			N	-0-			-0-
*04		346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988	PERF. 1805 - 1818			
11		960 N	928	-0-	-32 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
12		899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
01		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541	2			N	-0-			-0-
02		1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		994 N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			N	-0-			-0-
*04		920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			N	-0-			-0-

SNEED, J. T.			WELL #:		7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095	PERF. 1698 - 1771			
11		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12		550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	2			N	-0-			-0-
01		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	483	2			N	-0-			-0-
02		498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		496 N	368	-0-	-128 B	-0-	368	2			N	-0-			-0-
*04		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343	PERF. 1976 - 2172			
11		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-
01		341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335	2			N	-0-			-0-
02		308 N	303	-0-	-5 B	-0-	303	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04		330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		90R	RRCID ->	160375	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1826 - 2078			
11		595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2			N	-0-			-0-
12		620 N	605	-0-	-15 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
01		589 N	464	-0-	-125 B	-0-	464	2			N	-0-			-0-
02		560 N	473	-0-	-87 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		620 N	560	-0-	-60 B	-0-	560	2			N	-0-			-0-
*04		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2			N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:		92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1760 - 2030			
11		902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
12		930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911	2			N	-0-			-0-
01		930 N	843	-0-	-87 B	-0-	843	2			N	-0-			-0-
02		855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
03		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
04		810 N	781	-0-	-29 B	-0-	781	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 93R RRCID -> 160707 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1716 - 2026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 N	625	-0-	-5 B	-0-	625	2			N	-0-			-0-
12	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	2			N	-0-			-0-
01	651 N	517	-0-	-134 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
02	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650	2			N	-0-			-0-
*04	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2			N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 94R RRCID -> 160708 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1742 - 2004														
11	750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
12	775 N	728	-0-	-47 B	-0-	728	2			N	-0-			-0-
01	744 N	707	-0-	-37 B	-0-	707	2			N	-0-			-0-
02	672 N	646	-0-	-26 B	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-			-0-
*04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2			N	-0-			-0-
FEE WELL #: 8R RRCID -> 160712 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 1586 - 1844														
11	540 N	507	-0-	-33 B	-0-	507	2			N	-0-			-0-
12	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2			N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			-0-
04	510 N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-			-0-
MASTERTSON WELL #: 108R RRCID -> 160713 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1673 - 1966														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
YAKE -A- WELL #: 7R RRCID -> 161896 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 1696 - 1712														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
HERRING WELL #: 197R RRCID -> 163477 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2018 - 2275														
11	510 N	262	-0-	-248 B	-0-	258	2	4	9	N	4	4	1	2
12	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	995	2	6	9	N	5	4	1	3
01	527 N	226	-0-	-301 B	-0-	223	2	3	9	N	3	4	1	2
02	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	255	2	6	9	N	5	4	1	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 N	239	-0-	-288 B	-0-	235	2	4	9	N	4	6	1	1
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	183	2	3	9	N	3	3	1	1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
COUGHLIN WELL #: 3R RRCID -> 164621 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 2185 PERF. 1835 - 2155												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1080 N	1020	-0-	-60 B	-0-	1020 2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	1002	-0-	-83 B	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
02		952 N	931	-0-	-21 B	-0-	931 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1054 N	1016	-0-	-38 B	-0-	1016 2		N	-0-		-0-
*04		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 9R RRCID -> 164729 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 1883 - 2144												
11		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	1078	-0-	-38 B	-0-	1078 2		N	-0-		-0-
01		1085 N	1032	-0-	-53 B	-0-	1032 2		N	-0-		-0-
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1085 N	1066	-0-	-19 B	-0-	1066 2		N	-0-		-0-
*04		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 2		N	-0-		-0-

HERRING WELL #: 198R RRCID -> 164765 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 2399 PERF. 2071 - 2087												
11		192 N	192	-0-	-0- B	-0-	189 2	3 9	N	3	3 1	1
12		248 N	178	-0-	-70 B	-0-	175 2	3 9	N	3	3 1	1
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	258 2	4 9	N	4	4 1	1
02		168 N	149	-0-	-19 B	-0-	143 2	6 9	N	5	5 1	1
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		186 N	29	-0-	-157 B	-0-	28 2	1 9	N	1	2 1	-0-
04		240 N	126	-0-	-114 B	-0-	124 2	2 9	N	2	2 1	-0-

ZELL WELL #: 7R RRCID -> 164770 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1704 - 1912												
11		690 N	670	-0-	-20 B	-0-	44 1	626 2	N	-0-		-0-
12		713 N	691	-0-	-22 B	-0-	46 1	645 2	N	-0-		-0-
01		713 N	687	-0-	-26 B	-0-	46 1	641 2	N	-0-		-0-
02		616 N	600	-0-	-16 B	-0-	43 1	557 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	48 1	680 2	N	-0-		-0-
04		660 N	658	-0-	-2 B	-0-	45 1	613 2	N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 10R RRCID -> 164819 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1690 - 1936												
11		660 N	563	-0-	-97 B	-0-	563 2		N	-0-		-0-
12		682 N	573	-0-	-109 B	-0-	573 2		N	-0-		-0-
01		620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 2		N	-0-		-0-
02		532 N	399	-0-	-133 B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 2		N	-0-		-0-
04		540 N	457	-0-	-83 B	-0-	457 2		N	-0-		-0-

MASTERSON WELL #: 110R RRCID -> 164823 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1700 - 1934												
11		1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
12		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 2		N	-0-		-0-
02		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1395 N	1386	-0-	-9 B	-0-	1386 2		N	-0-		-0-
04		1380 N	1287	-0-	-93 B	-0-	1287 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
CRAWFORD WELL #: 12R RRCID -> 164824 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1686 - 1930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		750 N	707	-0-	-43 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12		775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
01		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
04		780 N	709	-0-	-71 B	-0-	709	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 116R RRCID -> 164827 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 1951 PERF. 1654 - 1844																	
11		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12		341 N	305	-0-	-36 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01		310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02		298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*04		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 9R RRCID -> 164888 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1908 - 2000																	
11		180 N	81	-0-	-99 B	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1			1
12		435 N	435	-0-	-0- B	-0-	433	2	2	9	N	2	1	1			2
01		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	97	2	1	9	N	1	2	1			1
02		84 N	34	-0-	-50 B	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		248 N	30	-0-	-218 B	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			1
04		90 N	51	-0-	-39 B	-0-	50	2	1	9	N	1	1	1			1

WHITTENBURG RC WELL #: 7 RRCID -> 164994 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1937 - 1991																	
11		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	129	2	2	9	N	2	2	1			1
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	443	2	2	9	N	2	2	1			1
01		186 N	107	-0-	-79 B	-0-	105	2	2	9	N	2	2	1			1
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	91	2	1	9	N	1	1	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		186 N	113	-0-	-73 B	-0-	110	2	3	9	N	3	3	1			1
04		90 N	87	-0-	-3 B	-0-	87	2			N	-0-	1	1			-0-

WHITTENBURG RC WELL #: 8 RRCID -> 164995 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1956 - 1992																	
11		540 N	418	-0-	-122 B	-0-	409	2	9	9	N	8	7	1			3
12		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1385	2	8	9	N	7	6	1			4
01		558 N	335	-0-	-223 B	-0-	329	2	6	9	N	5	6	1			3
02		392 N	237	-0-	-155 B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		558 N	258	-0-	-300 B	-0-	252	2	6	9	N	5	6	1			2
04		330 N	255	-0-	-75 B	-0-	251	2	4	9	N	4	4	1			2

WHITTENBURG RC WELL #: 9 RRCID -> 164996 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1855 - 1882																	
11		300 N	179	-0-	-121 B	-0-	176	2	3	9	N	3	3	1			1
12		621 N	621	-0-	-0- B	-0-	619	2	2	9	N	2	2	1			1
01		310 N	148	-0-	-162 B	-0-	145	2	3	9	N	3	3	1			1
02		168 N	114	-0-	-54 B	-0-	112	2	2	9	N	2	2	1			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		310 N	135	-0-	-175 B	-0-	132	2	3	9	N	3	3	1			1
04		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	126	2	2	9	N	2	2	1			1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.// 760218										
BIVINS			WELL #: 96R		RRCID -> 165029			COMPL. DATE 09/02/1997			TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1782 - 2038		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2		N	-0-		-0-
12		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-		-0-
01		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2		N	-0-		-0-
02		308 N	251	-0-	-57 B	-0-	251	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		341 N	273	-0-	-68 B	-0-	273	2		N	-0-		-0-
04		330 N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2		N	-0-		-0-

MASTERTSON			WELL #: 118R		RRCID -> 165725			COMPL. DATE 10/10/1997			TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1647 - 1892		
11		1050 N	1016	-0-	-34 B	-0-	1016	2		N	-0-		-0-
12		1085 N	1037	-0-	-48 B	-0-	1037	2		N	-0-		-0-
01		1054 N	978	-0-	-76 B	-0-	978	2		N	-0-		-0-
02		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2		N	-0-		-0-
04		960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD			WELL #: 11R		RRCID -> 165727			COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1818 - 2066		
11		0 N	370	-0-	370 B	760	370	2		N	-0-		-0-
12		0 N	376	-0-	376 B	1136	376	2		N	-0-		-0-
01		967 N	358	-0-	-609 B	527	358	2		N	-0-		-0-
02		850 N	323	-0-	-527 B	-0-	323	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-		-0-
*04		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2		N	-0-		-0-

JATEN			WELL #: 1RC		RRCID -> 165832			COMPL. DATE 08/28/1997			TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2053 - 2082		
11		300 N	111	-0-	-189 B	-0-	109	2	2	9	N	2	1
12		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	398	2	3	9	N	3	1
01		310 N	106	-0-	-204 B	-0-	105	2	1	9	N	1	1
02		112 N	79	-0-	-33 B	-0-	78	2	1	9	N	1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		310 N	98	-0-	-212 B	-0-	96	2	2	9	N	2	1
04		90 N	85	-0-	-5 B	-0-	84	2	1	9	N	1	1

CHILDERS			WELL #: 31RC		RRCID -> 165915			COMPL. DATE 09/13/1997			TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2034 - 2090		
11		360 N	155	-0-	-205 B	-0-	152	2	3	9	N	3	1
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	449	2	2	9	N	2	1
01		372 N	131	-0-	-241 B	-0-	129	2	2	9	N	2	1
02		140 N	93	-0-	-47 B	-0-	91	2	2	9	N	2	1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		372 N	118	-0-	-254 B	-0-	116	2	2	9	N	2	1
04		120 N	87	-0-	-33 B	-0-	86	2	1	9	N	1	1

MASTERTSON			WELL #: 117R		RRCID -> 166015			COMPL. DATE 09/08/1997			TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1559 - 1764		
11		600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567	2		N	-0-		-0-
12		620 N	584	-0-	-36 B	-0-	584	2		N	-0-		-0-
01		620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578	2		N	-0-		-0-
02		532 N	528	-0-	-4 B	-0-	528	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03		592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-		-0-
04		570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560	2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 111R		RRCID -> 166064		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 1910		PERF. 1630 - 1830	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-		-0-		

MASTERTSON		WELL #: 113R		RRCID -> 166377		COMPL. DATE 10/26/1997		TOTAL DEPTH 2020		PERF. 1568 - 1784	
11	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2	N	-0-	-0-
01	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2	N	-0-	-0-
*04	243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 112R		RRCID -> 166382		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1748 - 2100	
11	420 N	387	-0-	-33	B	-0-	387	2	N	-0-	-0-
12	434 N	418	-0-	-16	B	-0-	418	2	N	-0-	-0-
01	434 N	263	-0-	-171	B	-0-	263	2	N	-0-	-0-
02	364 N	290	-0-	-74	B	-0-	290	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	401	-0-	-2	B	-0-	401	2	N	-0-	-0-
*04	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 115R		RRCID -> 166403		COMPL. DATE 11/03/1997		TOTAL DEPTH 1975		PERF. 1596 - 1826	
11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2	N	-0-	-0-
02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22	2	N	-0-	-0-
04	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 114R		RRCID -> 166410		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 1930		PERF. 1642 - 1842	
11	360 N	343	-0-	-17	B	-0-	343	2	N	-0-	-0-
12	372 N	347	-0-	-25	B	-0-	347	2	N	-0-	-0-
01	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2	N	-0-	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341 N	318	-0-	-23	B	-0-	318	2	N	-0-	-0-
04	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	308	2	N	-0-	-0-

MASTERTSON		WELL #: 119 R		RRCID -> 166425		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH 1625		PERF. 1310 - 1490	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
JATEN WELL #: 2RC RRCID -> 166464 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 2327 PERF. 2006 - 2060												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		270 N	142	-0-	-128 B	-0-	140 2	2 9	N	2	2 1	1
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	527 2	3 9	N	3	2 1	2
01		279 N	131	-0-	-148 B	-0-	130 2	1 9	N	1	2 1	1
02		140 N	98	-0-	-42 B	-0-	96 2	2 9	N	2	2 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		279 N	109	-0-	-170 B	-0-	107 2	2 9	N	2	2 1	1
04		120 N	113	-0-	-7 B	-0-	111 2	2 9	N	2	2 1	1

BIVINS WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												
11		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368 2		N	-0-		-0-
12		1426 N	1362	-0-	-64 B	-0-	1362 2		N	-0-		-0-
01		1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466 2		N	-0-		-0-
02		1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2		N	-0-		-0-
04		1410 N	1379	-0-	-31 B	-0-	1379 2		N	-0-		-0-

MASTERTSON WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

READ WELL #: 4R RRCID -> 167913 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1738 - 1804												
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
12		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2		N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	12 2		N	-0-		-0-
02		28 N	19	-0-	-9 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19 2		N	-0-		-0-
*04		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		N	-0-		-0-

JATEN WELL #: 3RC RRCID -> 168427 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 2413 PERF. 2052 - 2089												
11		540 N	429	-0-	-111 B	-0-	420 2	9 9	N	8	7 1	4
12		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1510 2	8 9	N	7	6 1	5
01		558 N	438	-0-	-120 B	-0-	431 2	7 9	N	6	7 1	4
02		392 N	380	-0-	-12 B	-0-	372 2	8 9	N	7	6 1	5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	487	-0-	-71 B	-0-	477 2	10 9	N	9	11 1	3
*04		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	524 2	9 9	N	8	7 1	4

JATEN WELL #: 4RC RRCID -> 168428 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1963 - 2027												
11		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	408 2	8 9	N	7	6 1	3
12		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1486 2	8 9	N	7	6 1	4
01		403 N	377	-0-	-26 B	-0-	370 2	7 9	N	6	7 1	3
02		364 N	277	-0-	-87 B	-0-	271 2	6 9	N	5	4 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	313	-0-	-90 B	-0-	307 2	6 9	N	5	7 1	2
04		360 N	301	-0-	-59 B	-0-	297 2	4 9	N	4	4 1	2

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//	760218										
MASTERSON			WELL #:	127 R	RRCID ->	169677	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1700 - 1910		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1225 N	1188	-0-	-37 B	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1176	-0-	-95 B	-0-	1176	2		N	-0-			-0-
01		1240 N	1123	-0-	-117 B	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
02		1114 N	758	-0-	-356 B	-0-	758	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
*04		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191	2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:	123 R	RRCID ->	169684	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1658 - 1839		
11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
12		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2		N	-0-			-0-
01		1116 N	1025	-0-	-91 B	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
02		1036 N	983	-0-	-53 B	-0-	983	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1116 N	1087	-0-	-29 B	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
*04		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062	2		N	-0-			-0-

BIVINS			WELL #:	98R	RRCID ->	169769	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	2094	PERF.	1690 - 1936		
11		1260 N	1218	-0-	-42 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
12		1302 N	1243	-0-	-59 B	-0-	1243	2		N	-0-			-0-
01		1271 N	1218	-0-	-53 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
02		1148 N	1143	-0-	-5 B	-0-	1143	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	1257	2		N	-0-			-0-
*04		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228	2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:	130 R	RRCID ->	170142	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	2050	PERF.	1728 - 1924		
11		330 N	243	-0-	-87 B	-0-	243	2		N	-0-			-0-
12		341 N	314	-0-	-27 B	-0-	314	2		N	-0-			-0-
01		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340	2		N	-0-			-0-
02		224 N	216	-0-	-8 B	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2		N	-0-			-0-
04		330 N	112	-0-	-218 B	-0-	112	2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:	138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016	PERF.	1614 - 1798		
11		540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512	2		N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2		N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
02		476 N	343	-0-	-133 B	-0-	343	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		465 N	288	-0-	-177 B	-0-	288	2		N	-0-			-0-
*04		304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	2		N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF.	1686 - 1896		
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	2		N	-0-			-0-
12		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2		N	-0-			-0-
02		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338	2		N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERSON		WELL #: 134 R		RRCID -> 170167		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1672 - 1946		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 N	460	-0-	-20 B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
12	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	477	2	N	-0-			-0-
01	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	484	2	N	-0-			-0-
02	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	2	N	-0-			-0-
04	480 N	389	-0-	-91 B	-0-	389	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 125R		RRCID -> 170169		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 1884		PERF. 1516 - 1716		
11	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581	2	N	-0-			-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
01	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2	N	-0-			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1588	-0-	-55 B	-0-	1588	2	N	-0-			-0-
*04	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	1566	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 120R		RRCID -> 170175		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2282		PERF. 1870 - 2076		
11	540 N	519	-0-	-21 B	-0-	519	2	N	-0-			-0-
12	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
01	558 N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
*04	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 106R		RRCID -> 170177		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 2224		PERF. 1846 - 2068		
11	1110 N	1030	-0-	-80 B	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
02	952 N	894	-0-	-58 B	-0-	894	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	1107	-0-	-9 B	-0-	1107	2	N	-0-			-0-
*04	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2	N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 108R		RRCID -> 170178		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2299		PERF. 1842 - 2046		
11	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	1705	2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1746	-0-	-21 B	-0-	1746	2	N	-0-			-0-
01	1544 N	1389	-0-	-155 B	-0-	1389	2	N	-0-			-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1736 N	1498	-0-	-238 B	-0-	1498	2	N	-0-			-0-
*04	1389 N	1389	-0-	-0- B	-0-	1389	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 121R		RRCID -> 170225		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 2040		PERF. 1676 - 1878		
11	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	2	N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606	2	N	-0-			-0-
02	560 N	395	-0-	-165 B	-0-	395	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	2	N	-0-			-0-
*04	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613	2	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218													
BIVINS		WELL #: 101R		RRCID -> 170227		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 1878 - 2116					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-				-0-
12	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2		N	-0-				-0-
01	155 N	82	-0-	-73	B	-0-	82	2		N	-0-				-0-
02	140 N	104	-0-	-36	B	-0-	104	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-				-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2		N	-0-				-0-

COUGHLIN		WELL #: 4R		RRCID -> 170546		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1834 - 2048					
11	1527	2695	-0-	1168	B	2385	2695	2		N	-0-				-0-
12	5126 R	2741	-0-	-2385	B	-0-	2741	2		N	-0-				-0-
01	1742	2791	-0-	1049	B	1049	2791	2		N	-0-				-0-
02	2800 N	2517	-0-	-283	B	766	2517	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				766											
03	3100 N	2767	-0-	-333	B	433	2767	2		N	-0-				-0-
*04	3000 N	2623	-0-	-377	B	56	2623	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: 133R		RRCID -> 170558		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 1938		PERF. 1630 - 1808					
11	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496	2		N	-0-				-0-
12	527 N	509	-0-	-18	B	-0-	509	2		N	-0-				-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530	2		N	-0-				-0-
02	476 N	464	-0-	-12	B	-0-	464	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	2		N	-0-				-0-
04	510 N	491	-0-	-19	B	-0-	491	2		N	-0-				-0-

CRAWFORD		WELL #: 13R		RRCID -> 170560		COMPL. DATE 06/22/1998		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1822 - 2100					
11	0 N	602	-0-	602	B	1210	602	2		N	-0-				-0-
12	0 N	611	-0-	611	B	1821	611	2		N	-0-				-0-
01	894 N	482	-0-	-412	B	1409	482	2		N	-0-				-0-
02	1939 N	530	-0-	-1409	B	-0-	530	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579	2		N	-0-				-0-
*04	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	569	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: 135R		RRCID -> 170561		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 2245		PERF. 1858 - 2132					
11	210 N	184	-0-	-26	B	-0-	184	2		N	-0-				-0-
12	217 N	197	-0-	-20	B	-0-	197	2		N	-0-				-0-
01	186 N	175	-0-	-11	B	-0-	175	2		N	-0-				-0-
02	168 N	114	-0-	-54	B	-0-	114	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	2		N	-0-				-0-
04	180 N	135	-0-	-45	B	-0-	135	2		N	-0-				-0-

MASTERSON		WELL #: 129R		RRCID -> 170562		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1788		PERF. 1480 - 1678					
11	360 N	350	-0-	-10	B	-0-	350	2		N	-0-				-0-
12	372 N	349	-0-	-23	B	-0-	349	2		N	-0-				-0-
01	372 N	299	-0-	-73	B	-0-	299	2		N	-0-				-0-
02	336 N	177	-0-	-159	B	-0-	177	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2		N	-0-				-0-
*04	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218												
MASTERSON		WELL #: 137R		RRCID -> 170737		COMPL. DATE 09/06/1998		TOTAL DEPTH 2152		PERF. 1818 - 2006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2			N	-0-			-0-
01	651 N	599	-0-	-52 B	-0-	599	2			N	-0-			-0-
02	560 N	432	-0-	-128 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
04	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: 111R		RRCID -> 170739		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1806 - 1946				
11	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-			-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
01	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	390 N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 122R		RRCID -> 170800		COMPL. DATE 07/27/1998		TOTAL DEPTH 1987		PERF. 1632 - 1818				
11	1233 N	1210	-0-	-23 B	-0-	1210	2			N	-0-			-0-
12	1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1183	-0-	-88 B	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	1043	-0-	-77 B	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253	2			N	-0-			-0-
*04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 148R		RRCID -> 170812		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 2124		PERF. 1778 - 2024				
11	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	2			N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	2			N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392	2			N	-0-			-0-
02	336 N	244	-0-	-92 B	-0-	244	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	2			N	-0-			-0-
04	390 N	280	-0-	-110 B	-0-	280	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 144R		RRCID -> 170813		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 2022		PERF. 1660 - 1850				
11	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383	2			N	-0-			-0-
12	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	2			N	-0-			-0-
01	403 N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-			-0-
02	364 N	343	-0-	-21 B	-0-	343	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
*04	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: 124R		RRCID -> 170814		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1574 - 1770				
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2			N	-0-			-0-
01	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	2			N	-0-			-0-
02	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-			-0-
04	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218								
MASTERSON			WELL #:		126R	RRCID ->	170815	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	1616	PERF. 1308 - 1472	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	2	N	-0-			-0-
12		372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2	N	-0-			-0-
01		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	2	N	-0-			-0-
02		308 N	228	-0-	-80 B	-0-	228	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326	2	N	-0-			-0-
*04		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2	N	-0-			-0-

MASTERSON			WELL #:		147R	RRCID ->	170816	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL DEPTH	1980	PERF. 1634 - 1808	
11		330 N	297	-0-	-33 B	-0-	297	2	N	-0-			-0-
12		341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304	2	N	-0-			-0-
01		310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184	2	N	-0-			-0-
02		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*04		317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-			-0-

SHELTON -A-			WELL #:		17R	RRCID ->	170817	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	1908	PERF. 1514 - 1584	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

SHELTON -A-			WELL #:		19R	RRCID ->	170819	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1538 - 1560	
11		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399	2	N	-0-			1
12		403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	2	N	-0-			1
01		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			1
02		364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-			N	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		403 N	387	-0-	-16 B	-0-	387	2	N	-0-			1
*04		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2	N	-0-			1

BIVINS			WELL #:		102R	RRCID ->	170827	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	1861	PERF. 1594 - 1778	
11		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
12		496 N	444	-0-	-52 B	-0-	444	2	N	-0-			-0-
01		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555	2	N	-0-			-0-
02		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	2	N	-0-			-0-
04		540 N	506	-0-	-34 B	-0-	506	2	N	-0-			-0-

TARBOX B			WELL #:		10RC	RRCID ->	170830	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2305	PERF. 1969 - 2028	
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	332	2	8 9 N	7	6 1		2
12		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	880	2	4 9 N	4	4 1		2
01		310 N	198	-0-	-112 B	-0-	195	2	3 9 N	3	3 1		2
02		280 N	174	-0-	-106 B	-0-	171	2	3 9 N	3	3 1		2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-								
03		310 N	166	-0-	-144 B	-0-	163	2	3 9 N	3	4 1		1
04		180 N	122	-0-	-58 B	-0-	120	2	2 9 N	2	2 1		1

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS UNIT WELL #: 17R RRCID -> 170832 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1584 - 1604												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	243	2	13	9	N	4
12		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	253	2	18	9	N	6
01		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	275	2	24	9	N	5
02		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	252	2	31	9	N	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	257	2	25	9	N	5
*04		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	262	2	14	9	N	3
BIVINS -A- WELL #: 18R RRCID -> 170833 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1660 - 1698												
11		210 N	204	-0-	-6 B	-0-	194	2	10	9	N	3
12		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	180	2	12	9	N	4
01		217 N	171	-0-	-46 B	-0-	157	2	14	9	N	3
02		196 N	130	-0-	-66 B	-0-	119	2	11	9	N	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	165	2	19	9	N	6
*04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	208	2	9	9	N	2
GAGE WELL #: 3R RRCID -> 171046 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1736 - 1940												
11		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093	2			N	-0-
12		1147 N	1123	-0-	-24 B	-0-	1123	2			N	-0-
01		1147 N	1073	-0-	-74 B	-0-	1073	2			N	-0-
02		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1116 N	1106	-0-	-10 B	-0-	1106	2			N	-0-
*04		1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			N	-0-
HERRING WELL #: M 40R RRCID -> 171132 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 1921 - 2153												
11		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	420	2	9	9	N	3
12		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1598	2	8	9	N	4
01		403 N	202	-0-	-201 B	-0-	200	2	2	9	N	1
02		364 N	199	-0-	-165 B	-0-	196	2	3	9	N	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		403 N	235	-0-	-168 B	-0-	231	2	4	9	N	1
*04		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	250	2	4	9	N	1
MASTERSON WELL #: 140R RRCID -> 171140 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1580 - 1756												
11		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2			N	-0-
01		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-
02		196 N	191	-0-	-5 B	-0-	191	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-
*04		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	2			N	-0-
BIVINS WELL #: 107R RRCID -> 171195 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1820 - 2020												
11		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2			N	-0-
12		1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073	2			N	-0-
01		1085 N	966	-0-	-119 B	-0-	966	2			N	-0-
02		980 N	969	-0-	-11 B	-0-	969	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	1078	-0-	-7 B	-0-	1078	2			N	-0-
04		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
MASTERTSON WELL #: 141R RRCID -> 171197 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1814 - 2030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		810 N	769	-0-	-41 B	-0-	769	2			N	-0-			-0-
12		806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783	2			N	-0-			-0-
01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665	2			N	-0-			-0-
02		728 N	653	-0-	-75 B	-0-	653	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-			-0-
*04		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 14R RRCID -> 171202 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1822 - 2100															
11		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
12		1581 N	1541	-0-	-40 B	-0-	1541	2			N	-0-			-0-
01		1536 N	1306	-0-	-230 B	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1550 N	1474	-0-	-76 B	-0-	1474	2			N	-0-			-0-
*04		1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 103R RRCID -> 171204 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1584 - 1774															
11		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	2			N	-0-			-0-
12		217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	2			N	-0-			-0-
01		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02		196 N	188	-0-	-8 B	-0-	188	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*04		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 109R RRCID -> 171240 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1688 - 1940															
11		930 N	772	-0-	-158 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-
12		899 N	787	-0-	-112 B	-0-	787	2			N	-0-			-0-
01		868 N	763	-0-	-105 B	-0-	763	2			N	-0-			-0-
02		728 N	715	-0-	-13 B	-0-	715	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
*04		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-			-0-

BIVINS WELL #: 110R RRCID -> 171257 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1660 - 1968															
11		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
12		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2			N	-0-			-0-
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
*04		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2			N	-0-			-0-

MASTERTSON WELL #: 149R RRCID -> 171279 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 2021 PERF. 1674 - 1876															
11		1240 N	1171	-0-	-69 B	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
12		1302 N	1246	-0-	-56 B	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
01		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1154	2			N	-0-			-0-
02		1092 N	1023	-0-	-69 B	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2			N	-0-			-0-
04		1110 N	1041	-0-	-69 B	-0-	1041	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
BIVINS WELL #: 112R RRCID -> 171566 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1894 - 2088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-		43 2			N	-0-			-0-
12	52 N	52	-0-	-0- B	-0-		52 2			N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0- B	-0-		40 2			N	-0-			-0-
02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-		38 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	62 N	42	-0-	-20 B	-0-		42 2			N	-0-			-0-
*04	39 N	39	-0-	-0- B	-0-		39 2			N	-0-			-0-

TARBOX WELL #: 5RC RRCID -> 171604 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2006 - 2034														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS "D" WELL #: 17R RRCID -> 171722 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1777 - 2292														
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SHELTON "A" WELL #: 18R RRCID -> 171765 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1536 - 1735														
11	1050 N	1026	-0-	-24 B	-0-		1026 2			N	-0-			3
12	1085 N	1026	-0-	-59 B	-0-		1026 2			N	-0-			3
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-			3
02	952 N	-0-	-0-	-952 B	-0-					N	-0-			3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1023 N	1007	-0-	-16 B	-0-		1007 2			N	-0-			3
*04	990 N	990	-0-	-0- B	-0-		990 2			N	-0-			3

MASTERSON WELL #: 142R RRCID -> 172349 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 1717 PERF. 1358 - 1632														
11	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-		1441 2			N	-0-			-0-
12	1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-		1486 2			N	-0-			-0-
01	1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-		1481 2			N	-0-			-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-		1342 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1488 N	1475	-0-	-13 B	-0-		1475 2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1429	-0-	-11 B	-0-		1429 2			N	-0-			-0-

MASTERSON WELL #: 146R RRCID -> 172351 COMPL. DATE 05/24/1998 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1460 - 1672														
11	360 N	351	-0-	-9 B	-0-		351 2			N	-0-			-0-
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-		358 2			N	-0-			-0-
01	372 N	274	-0-	-98 B	-0-		274 2			N	-0-			-0-
02	336 N	243	-0-	-93 B	-0-		243 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	372 N	365	-0-	-7 B	-0-		365 2			N	-0-			-0-
*04	346 N	346	-0-	-0- B	-0-		346 2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
BIVINS WELL #: 99R RRCID -> 172372 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 1787 - 1998																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12		1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01		1302 N	1262	-0-	-40 B	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
02		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
*04		1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 143R RRCID -> 172440 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1724 - 1902																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MASTERTSON WELL #: 128R RRCID -> 172441 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 2062 PERF. 1710 - 1906																	
11		1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
12		1922 N	1839	-0-	-83 B	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01		1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1829 N	1805	-0-	-24 B	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
*04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 139R RRCID -> 172444 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 2147 PERF. 1806 - 1994																	
11		360 N	298	-0-	-62 B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
12		341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02		280 N	251	-0-	-29 B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04		300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MASTERTSON WELL #: 131R RRCID -> 173056 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1700 - 1892																	
11		300 N	283	-0-	-17 B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12		310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01		310 N	28	-0-	-282 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02		252 N	29	-0-	-223 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		279 N	6	-0-	-273 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BIVINS WELL #: 100R RRCID -> 173549 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 1850 - 2088																	
11		1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
12		1178 N	1139	-0-	-39 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
01		1147 N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02		1036 N	893	-0-	-143 B	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		1147 N	1115	-0-	-32 B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*04		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: 116R RRCID -> 174243 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1798 - 1930												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		720 N	654	-0-	-66 B	-0-	654	2			N	-0-
12		713 N	672	-0-	-41 B	-0-	672	2			N	-0-
01		682 N	566	-0-	-116 B	-0-	566	2			N	-0-
02		616 N	367	-0-	-249 B	-0-	367	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-
*04		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	2			N	-0-
BIVINS WELL #: 115R RRCID -> 174244 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 18282 - 22												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
BIVINS WELL #: 117R RRCID -> 174245 COMPL. DATE 07/31/1999 TOTAL DEPTH 2152 PERF. 1674 - 1872												
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-
01		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-
02		84 N	82	-0-	-2 B	-0-	82	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-
BIVINS WELL #: 119R RRCID -> 174248 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1874 - 2046												
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-
12		341 N	289	-0-	-52 B	-0-	289	2			N	-0-
01		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291	2			N	-0-
02		280 N	259	-0-	-21 B	-0-	259	2			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309	2			N	-0-
*04		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-
BIVINS WELL #: 120R RRCID -> 174250 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2000 - 2284												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
THOMPSON WELL #: 6203 RRCID -> 174292 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1993 - 2183												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
MASTERTSON		WELL #: 163R		RRCID -> 174757		COMPL. DATE 09/30/1999		TOTAL DEPTH 2159		PERF. 1790 - 1990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 160R		RRCID -> 174758		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 155R		RRCID -> 174760		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 2401		PERF. 1954 - 2168	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 156R		RRCID -> 174761		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1640 - 1838	
11	510 N	488	-0-	-22 B	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
12	527 N	499	-0-	-28 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-	
01	496 N	479	-0-	-17 B	-0-	479 2	N	-0-		-0-	
02	448 N	444	-0-	-4 B	-0-	444 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2	N	-0-		-0-	
*04	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2	N	-0-		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 158R		RRCID -> 174762		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1414 - 1614	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
MASTERTSON		WELL #: 161R		RRCID -> 174763		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 2218		PERF. 1874 - 2080	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MASTERSON				WELL #:	162R	RRCID ->	174764	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	2303	PERF. 1944 - 2030		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

MASTERSON				WELL #:	157R	RRCID ->	174790	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1754 - 1936		
11		1080 N	999	-0-	-81 B	-0-	999 2			N	-0-			-0-
12		1085 N	1034	-0-	-51 B	-0-	1034 2			N	-0-			-0-
01		1054 N	1040	-0-	-14 B	-0-	1040 2			N	-0-			-0-
02		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2			N	-0-			-0-
*04		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	159R	RRCID ->	174809	COMPL. DATE	11/05/1999	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1274 - 1480		
11		690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660 2			N	-0-			-0-
12		713 N	680	-0-	-33 B	-0-	680 2			N	-0-			-0-
01		713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637 2			N	-0-			-0-
02		616 N	592	-0-	-24 B	-0-	592 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		682 N	676	-0-	-6 B	-0-	676 2			N	-0-			-0-
*04		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 2			N	-0-			-0-

MASTERSON				WELL #:	154R	RRCID ->	174812	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1680 - 1838		
11		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2			N	-0-			-0-
12		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2			N	-0-			-0-
01		689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 2			N	-0-			-0-
02		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2			N	-0-			-0-
*04		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2			N	-0-			-0-

SNEED P				WELL #:	16R	RRCID ->	174823	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1776 - 2016		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COOPER				WELL #:	1R	RRCID ->	174827	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 1884 - 2206		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED P WELL #: 15R RRCID -> 174828 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 2171 PERF. 1688 - 1904															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS WELL #: 114R RRCID -> 174878 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 2191 PERF. 1678 - 1904															
11		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474	2			N	-0-			-0-
01		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
02		420 N	417	-0-	-3 B	-0-	417	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-			-0-
04		450 N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-			-0-

HERRING WELL #: 159RC RRCID -> 176878 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 3243 PERF. 1864 - 1898															
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	370	2	8	9	N	7	6	1	2
12		341 N	301	-0-	-40 B	-0-	295	2	6	9	N	5	5	1	2
01		301 N	301	-0-	-0- B	-0-	297	2	4	9	N	4	5	1	1
02		364 N	131	-0-	-233 B	-0-	128	2	3	9	N	3	3	1	1
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		310 N	69	-0-	-241 B	-0-	68	2	1	9	N	1	2	1	-0-
04		300 N	142	-0-	-158 B	-0-	140	2	2	9	N	2	2	1	-0-

HERRING -G- WELL #: 1R RRCID -> 177752 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 2234 PERF. 1910 - 1968															
11		510 N	501	-0-	-9 B	-0-	491	2	10	9	N	9	8	1	4
12		496 N	483	-0-	-13 B	-0-	474	2	9	9	N	8	7	1	5
01		527 N	413	-0-	-114 B	-0-	405	2	8	9	N	7	8	1	4
02		476 N	417	-0-	-59 B	-0-	409	2	8	9	N	7	6	1	5
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		496 N	487	-0-	-9 B	-0-	478	2	9	9	N	8	10	1	3
*04		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	475	2	8	9	N	7	7	1	3

SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916															
11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12		744 N	468	-0-	-276 B	-0-	468	2			N	-0-			-0-
01		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2			N	-0-			-0-
02		594 N	553	-0-	-41 B	-0-	553	2			N	-0-			-0-
03		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	2			N	-0-			-0-
04		690 N	605	-0-	-85 B	-0-	605	2			N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2	N	-0-		-0-
12		837 N	290	-0-	-547 B	-0-	290	2	N	-0-		-0-
01		768 N	376	-0-	-392 B	-0-	376	2	N	-0-		-0-
02		601 N	400	-0-	-201 B	-0-	400	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	2	N	-0-		-0-
*04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 118R RRCID -> 184115 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1782 - 2130												
11		840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782	2	N	-0-		-0-
12		837 N	807	-0-	-30 B	-0-	807	2	N	-0-		-0-
01		806 N	665	-0-	-141 B	-0-	665	2	N	-0-		-0-
02		728 N	579	-0-	-149 B	-0-	579	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2	N	-0-		-0-
*04		830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2	N	-0-		-0-
KELLY WELL #: 5R RRCID -> 185044 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1718 - 1997												
11		210 N	177	-0-	-33 B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
12		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-		-0-
01		186 N	37	-0-	-149 B	-0-	37	2	N	-0-		-0-
02		168 N	2	-0-	-166 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		186 N	163	-0-	-23 B	-0-	163	2	N	-0-		-0-
*04		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2	N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 121R RRCID -> 185187 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1702 - 1990												
11		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2	N	-0-		-0-
12		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	2	N	-0-		-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: A 52R RRCID -> 186466 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 2703 PERF. 1954 - 2220												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
ZELLA A WELL #: 8 RRCID -> 186485 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 2054 - 2066												
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-		-0-
12		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2	N	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2	N	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2	N	-0-		-0-
04		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
BIVINS WELL #: 122R RRCID -> 190776 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1804 - 2028															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 124R RRCID -> 190777 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1772 - 1996															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 123R RRCID -> 191806 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1772 - 1994															
11		81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02		84 N	79	-0-	-5 B	-0-	79	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-			-0-
04		90 N	88	-0-	-2 B	-0-	88	2			N	-0-			-0-
HERRING WELL #: C 28R RRCID -> 195690 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 2182 PERF. 1869 - 2116															
11		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	342	2	7	9	N	6	6	1	2
12		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	272	2	6	9	N	5	4	1	3
01		341 N	300	-0-	-41 B	-0-	296	2	4	9	N	4	5	1	2
02		308 N	132	-0-	-176 B	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	92	-0-	-187 B	-0-	91	2	1	9	N	1	2	1	1
04		300 N	110	-0-	-190 B	-0-	108	2	2	9	N	2	2	1	1
SHELTON -A- WELL #: 20R RRCID -> 196334 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1612 - 1776															
11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-			-0-
12		465 N	456	-0-	-9 B	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-					N	-0-			-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	443	-0-	-22 B	-0-	443	2			N	-0-			-0-
*04		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	2			N	-0-			-0-
SNEED WELL #: 26R RRCID -> 196404 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1680 - 1834															
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
READ WELL #: 29R RRCID -> 196775 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 2124 PERF. 1775 - 1986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1110 N	974	-0-	-136 B	-0-	951 2	23 9	N	21	20 1	10
12		1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1448 2	33 9	N	30	25 1	15
01		1147 N	1120	-0-	-27 B	-0-	1098 2	22 9	N	20	25 1	10
02		1238 N	1238	-0-	-0- B	-0-	1213 2	25 9	N	23	19 1	14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1200 2	28 9	N	25	32 1	7
*04		1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1095 2	22 9	N	20	20 1	7
PERKY WELL #: 15R RRCID -> 197555 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 1632 - 1694												
11		270 N	120	-0-	-150 B	-0-	118 2	2 9	N	2	3 1	1
12		310 N	213	-0-	-97 B	-0-	207 2	6 9	N	5	3 1	3
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	2 1	1
02		112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-			N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		1
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		1
MASTERTSON WELL #: 165R RRCID -> 197993 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1942 - 2148												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
MASTERTSON WELL #: 166R RRCID -> 197994 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1898 - 2104												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
SNEED, J.T. WELL #: 1113 RRCID -> 198020 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1730 - 1897												
11		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-		-0-
12		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 2		N	-0-		-0-
01		279 N	244	-0-	-35 B	-0-	244 2		N	-0-		-0-
02		420 N	399	-0-	-21 B	-0-	399 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		465 N	374	-0-	-91 B	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*04		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
LUBBERSTEDT WELL #: 2R RRCID -> 198475 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2044 - 2208												
11		60 N	35	-0-	-25 B	-0-	35 2		N	-0-		-0-
12		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-		-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2		N	-0-		-0-
04		30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS WELL #: A234R RRCID -> 198810 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 3127 PERF. 1734 - 1950												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		960 N	758	-0-	-202 B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
12		961 N	892	-0-	-69 B	-0-	892 2	N	-0-			-0-
01		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913 2	N	-0-			-0-
02		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
*04		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 27R RRCID -> 198811 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1596 - 1790												
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	583 2	N	-0-			-0-
12		651 N	563	-0-	-88 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
01		651 N	554	-0-	-97 B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	518	-0-	-40 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
*04		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-			-0-
SNEED P WELL #: 28R RRCID -> 198812 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1622 - 1792												
11		540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
12		558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551 2	N	-0-			-0-
01		563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
02		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			-0-
*04		554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
BIVINS WELL #: 125R RRCID -> 199283 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1894 - 2048												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
THOMPSON WELL #: 23R RRCID -> 199286 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2146 - 2392												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
BIVINS WELL #: 126R RRCID -> 199288 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1916 - 2111												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
READ WELL #: 30R RRCID -> 199730 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 2120 PERF. 1906 - 1970													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	677	2	14	9	N	13	12 1	3
12	744 N	502	-0-	-242 B	-0-	492	2	10	9	N	9	8 1	4
01	713 N	608	-0-	-105 B	-0-	599	2	9	9	N	8	10 1	2
02	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	568	2	11	9	N	10	8 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	640	2	12	9	N	11	14 1	1
*04	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	637	2	11	9	N	10	9 1	2
BIVINS WELL #: 128R RRCID -> 200379 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1874 - 1985													
11	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563	2			N	-0-		-0-
12	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	2			N	-0-		-0-
01	1498 N	1481	-0-	-17 B	-0-	1481	2			N	-0-		-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1545	-0-	-36 B	-0-	1545	2			N	-0-		-0-
*04	1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	1497	2			N	-0-		-0-
SNEED, J. T. WELL #: 2371 RRCID -> 201797 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1596 - 1814													
11	330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321	2			N	-0-		-0-
12	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	358	2			N	-0-		-0-
01	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2			N	-0-		-0-
02	308 N	289	-0-	-19 B	-0-	289	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 N	346	-0-	-26 B	-0-	346	2			N	-0-		-0-
*04	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 167R RRCID -> 202422 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2140 PERF. 1797 - 1985													
11	660 N	635	-0-	-25 B	-0-	635	2			N	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639	2			N	-0-		-0-
01	682 N	632	-0-	-50 B	-0-	632	2			N	-0-		-0-
02	588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630	2			N	-0-		-0-
*04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607	2			N	-0-		-0-
BIVINS WELL #: 127R RRCID -> 203180 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 2255 PERF. 1854 - 2073													
11	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-		-0-
12	310 N	264	-0-	-46 B	-0-	264	2			N	-0-		-0-
01	310 N	157	-0-	-153 B	-0-	157	2			N	-0-		-0-
02	280 N	262	-0-	-18 B	-0-	262	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267	2			N	-0-		-0-
04	150 N	104	-0-	-46 B	-0-	104	2			N	-0-		-0-
MASTERSON WELL #: 164R RRCID -> 203185 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 1934 - 2072													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BIVINS D WELL #: 16R RRCID -> 203498 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1978 - 2200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	67

BIVINS WELL #: 134R RRCID -> 207766 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1825 - 2020												
11	510 N	459	-0-	-51 B	-0-	459	2			N	-0-	-0-
12	496 N	455	-0-	-41 B	-0-	455	2			N	-0-	-0-
01	465 N	223	-0-	-242 B	-0-	223	2			N	-0-	-0-
02	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2			N	-0-	-0-
*04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 129R RRCID -> 207767 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2192 PERF. 1800 - 2002												
11	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-	-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-	-0-
01	1521 N	1294	-0-	-227 B	-0-	1294	2			N	-0-	-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1674 N	1598	-0-	-76 B	-0-	1598	2			N	-0-	-0-
*04	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 130R RRCID -> 207768 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 1694 - 1934												
11	840 N	838	-0-	-2 B	-0-	838	2			N	-0-	-0-
12	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847	2			N	-0-	-0-
01	868 N	658	-0-	-210 B	-0-	658	2			N	-0-	-0-
02	784 N	608	-0-	-176 B	-0-	608	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	837 N	809	-0-	-28 B	-0-	809	2			N	-0-	-0-
*04	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 131R RRCID -> 207770 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1752 - 1973												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 132R RRCID -> 207773 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1792 - 1983												
11	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	2			N	-0-	-0-
12	651 N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-	-0-
01	651 N	595	-0-	-56 B	-0-	595	2			N	-0-	-0-
02	588 N	545	-0-	-43 B	-0-	545	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579	2			N	-0-	-0-
*04	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)			//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			//CONT.//		760218							
BIVINS			WELL #:		133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1848 - 2052
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321 2		N	-0-		-0-
12		372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01		341 N	315	-0-	-26 B	-0-	315 2		N	-0-		-0-
02		308 N	296	-0-	-12 B	-0-	296 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2		N	-0-		-0-
*04		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		-0-

WHITTENBURG RC			WELL #:		10	RRCID ->	211404	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1955 - 1996
11		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	175 2	3 9	N	3	3 1	1
12		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	805 2	4 9	N	4	3 1	2
01		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	249 2	3 9	N	3	4 1	1
02		168 N	166	-0-	-2 B	-0-	163 2	3 9	N	3	3 1	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		310 N	176	-0-	-134 B	-0-	173 2	3 9	N	3	4 1	-0-
04		240 N	162	-0-	-78 B	-0-	160 2	2 9	N	2	2 1	-0-

HERRING -D-			WELL #:		2R	RRCID ->	211465	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1810 - 1872
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CHILDERS			WELL #:		32RC	RRCID ->	212088	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2340	PERF. 2047 - 2085
11		510 N	321	-0-	-189 B	-0-	314 2	7 9	N	6	5 1	3
12		1088 N	1088	-0-	-0- B	-0-	1084 2	4 9	N	4	4 1	3
01		527 N	328	-0-	-199 B	-0-	322 2	6 9	N	5	5 1	3
02		308 N	284	-0-	-24 B	-0-	278 2	6 9	N	5	4 1	4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		701 N	701	-0-	-0- B	-0-	689 2	12 9	N	11	12 1	3
*04		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	822 2	14 9	N	13	12 1	4

SNEED J.T.			WELL #:		5091	RRCID ->	220193	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	2059	PERF. 1558 - 1822
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS			WELL #:		A171R	RRCID ->	220238	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1816 - 2042
11		780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752 2		N	-0-		-0-
12		806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763 2		N	-0-		-0-
01		775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719 2		N	-0-		-0-
02		700 N	693	-0-	-7 B	-0-	693 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		779 N	779	-0-	-0- B	-0-	779 2		N	-0-		-0-
04		690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218										
BIVINS WELL #: 137R RRCID -> 222898 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 2414 PERF. 1937 - 2195										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
BIVINS WELL #: 135R RRCID -> 222899 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 2355 PERF. 1966 - 2166										
11		180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2		-0-
12		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		-0-
01		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		-0-
02		168 N	157	-0-	-11 B	-0-	157	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		186 N	173	-0-	-13 B	-0-	173	2		-0-
04		180 N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2		-0-
BIVINS WELL #: 140R RRCID -> 222918 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1752 - 1986										
11		1020 N	991	-0-	-29 B	-0-	991	2		-0-
12		1054 N	1022	-0-	-32 B	-0-	1022	2		-0-
01		1023 N	1018	-0-	-5 B	-0-	1018	2		-0-
02		961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2		-0-
04		990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972	2		-0-
BIVINS WELL #: 141R RRCID -> 224090 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1753 - 1951										
11		780 N	770	-0-	-10 B	-0-	770	2		-0-
12		806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2		-0-
01		806 N	759	-0-	-47 B	-0-	759	2		-0-
02		728 N	695	-0-	-33 B	-0-	695	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2		-0-
*04		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769	2		-0-
BIVINS WELL #: 138R RRCID -> 224092 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1756 - 1987										
11		765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2		-0-
12		774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		-0-
01		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	2		-0-
02		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		-0-
*04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		-0-
BIVINS WELL #: 139R RRCID -> 224094 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2225 PERF. 1697 - 1935										
11		12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
MASTERTSON		WELL #: 173R		RRCID -> 225107		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1973		PERF. 1625 - 1832		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	2	N	-0-		-0-	
12	775 N	759	-0-	-16 B	-0-	759	2	N	-0-		-0-	
01	775 N	703	-0-	-72 B	-0-	703	2	N	-0-		-0-	
02	700 N	652	-0-	-48 B	-0-	652	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2	N	-0-		-0-	
*04	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 176R		RRCID -> 225108		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 1965		PERF. 1591 - 1816		
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-		-0-	
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	2	N	-0-		-0-	
01	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
02	448 N	428	-0-	-20 B	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	485	-0-	-11 B	-0-	485	2	N	-0-		-0-	
04	480 N	470	-0-	-10 B	-0-	470	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 170R		RRCID -> 225537		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1419 - 1667		
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-	
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2	N	-0-		-0-	
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2	N	-0-		-0-	
02	252 N	232	-0-	-20 B	-0-	232	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	279 N	264	-0-	-15 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-	
*04	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 178R		RRCID -> 226587		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 1995		PERF. 1753 - 1951		
11	420 N	413	-0-	-7 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
12	434 N	424	-0-	-10 B	-0-	424	2	N	-0-		-0-	
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417	2	N	-0-		-0-	
02	392 N	372	-0-	-20 B	-0-	372	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2	N	-0-		-0-	
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 179R		RRCID -> 227055		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 1675		PERF. 1263 - 1450		
11	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341	2	N	-0-		-0-	
12	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	332	-0-	-40 B	-0-	332	2	N	-0-		-0-	
02	308 N	306	-0-	-2 B	-0-	306	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2	N	-0-		-0-	
*04	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2	N	-0-		-0-	

MASTERTSON		WELL #: 171R		RRCID -> 227059		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1687 - 1893		
11	720 N	655	-0-	-65 B	-0-	655	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	583	-0-	-161 B	-0-	583	2	N	-0-		-0-	
01	775 N	581	-0-	-194 B	-0-	581	2	N	-0-		-0-	
02	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494	2	N	-0-		-0-	
*04	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
MASTERTSON WELL #: 175R RRCID -> 227095 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1622 - 1809												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-	-0-
12	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277	2			N	-0-	-0-
01	310 N	163	-0-	-147 B	-0-	163	2			N	-0-	-0-
02	280 N	213	-0-	-67 B	-0-	213	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
*04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 144R RRCID -> 262581 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 1940 PERF. 1633 - 1833												
11	390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314	2			N	-0-	-0-
12	310 N	20	-0-	-290 B	-0-	20	2			N	-0-	-0-
01	465 N	410	-0-	-55 B	-0-	410	2			N	-0-	-0-
02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-	-0-
*04	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			N	-0-	-0-

BIVINS WELL #: 142R RRCID -> 262582 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1562 - 1736												
11	930 N	737	-0-	-193 B	-0-	737	2			N	-0-	-0-
12	744 N	588	-0-	-156 B	-0-	588	2			N	-0-	-0-
01	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019	2			N	-0-	-0-
02	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	2			N	-0-	-0-
04	990 N	891	-0-	-99 B	-0-	891	2			N	-0-	-0-

MASTERTSON WELL #: 180R RRCID -> 262583 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 1961 PERF. 1680 - 1862												
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	2			N	-0-	-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-	-0-
*04	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2			N	-0-	-0-

BIVINS D WELL #: 4 R RRCID -> 279038 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

BIVINS WELL #: A151R RRCID -> 286808 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 3643 PERF. 1737 - 1962												
11	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
12	1519 N	1407	-0-	-112 B	-0-	1407	2			N	-0-	-0-
01	1488 N	1330	-0-	-158 B	-0-	1330	2			N	-0-	-0-
02	1216 N	1055	-0-	-161 B	-0-	1055	2			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1418	2			N	-0-	-0-
04	1290 N	1255	-0-	-35 B	-0-	1255	2			N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MASTERSON		WELL #:		C 4R	RRCID ->	286924	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	1644 - 1888
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	840 N	778	-0-	-62 B	-0-	778 2			N	-0-		-0-
12	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 2			N	-0-		-0-
01	806 N	758	-0-	-48 B	-0-	758 2			N	-0-		-0-
02	728 N	684	-0-	-44 B	-0-	684 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	783	-0-	-23 B	-0-	783 2			N	-0-		-0-
*04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 2			N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #:		A 44	RRCID ->	291801	COMPL. DATE	11/19/2021	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	1780 - 2046
11	209	2312	-0-	2103 B	2103	2312 2			N	-0-		-0-
12	2443	2787	-0-	344 B	2447	2787 2			N	-0-		-0-
01	956	2416	-0-	1460 B	3907	2416 2			N	-0-		-0-
02	806	2069	-0-	1263 B	5170	2069 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 5170												
03	2443	2134	-0-	-309 B	4861	2134 2			N	-0-		-0-
*04	3000 N	1712	-0-	-1288 B	3573	1712 2			N	-0-		-0-

BIVINS		WELL #:		A218	RRCID ->	292083	COMPL. DATE	10/21/2021	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	1806 - 3223
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WISCHKAEMPER, KENNETH CHRISTIAN-SHAFFER		WELL #:		932970 3R	RRCID ->	034364	COMPL. DATE	10/13/1964	TOTAL DEPTH	1996	PERF.	1721 - 1759
11	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-		-0-
*04	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)		WELL #:		68831 250 100179	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	132151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3435	PERF.	2014 - 2300
THOMPSON												
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

J. W. RESOURCES INC.		WELL #:		427974 DW5	RRCID ->	207091	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2106 - 2242
11	1170 N	888	-0-	-282	-0-	888 3			N	-0-		-0-
12	1364 N	1097	-0-	-267	-0-	1097 3			N	-0-		-0-
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3			N	-0-		-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3			N	-0-		-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273 3			N	-0-		-0-
04	1290 N	1189	-0-	-101	-0-	1189 3			N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974												
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-
01		62 N	21	-0-	-41	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02		140 N	27	-0-	-113	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
03		155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-	-0-	-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216												
11		630 N	312	-0-	-318	-0-	312	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3	N	-0-	-0-	-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3	N	-0-	-0-	-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-	-0-	-0-
03		651 N	494	-0-	-157	-0-	494	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-	-0-	-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216												
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3	N	-0-	-0-	-0-
12		403 N	304	-0-	-99	-0-	304	3	N	-0-	-0-	-0-
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3	N	-0-	-0-	-0-
02		448 N	425	-0-	-23	-0-	425	3	N	-0-	-0-	-0-
03		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-	-0-	-0-
04		480 N	366	-0-	-114	-0-	366	3	N	-0-	-0-	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486												
WELLS WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164												
11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-	-0-	-0-
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	-0-	-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-	-0-	-0-
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-	-0-	-0-
03		434 N	384	-0-	-50	-0-	384	3	N	-0-	-0-	-0-
04		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-	-0-	-0-

MCDOWELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
THOMPSON WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022												
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	-0-	-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
01		186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2	N	-0-	-0-	-0-
02		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2	N	-0-	-0-	-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-	-0-	-0-
04		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2	N	-0-	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																
SNEED WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-				-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-				-0-
01		744 N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-				-0-
02		672 N	628	-0-	-44	-0-	628	2			N	-0-				-0-
03		744 N	616	-0-	-128	-0-	616	2			N	-0-				-0-
04		690 N	676	-0-	-14	-0-	676	2			N	-0-				-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024																
11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-				-0-
12		558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-				-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-				-0-
02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-				-0-
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
*04		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137																
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-
03		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-0-
04		90 N	23	-0-	-67	-0-	23	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069																
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139																
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-				-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-				-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-
02		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-				-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-				-0-
04		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-				-0-

SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				357
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				357
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				357
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				357
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				357
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				357

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	30 N	5	-0-	-25	-0-		5	2			N	49
12	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	2			N	49
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2			N	49
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	49
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-						N	49
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	49

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2					N	77

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252												
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	144
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			N	144
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2			N	144
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			N	144
03	31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	144
04	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	2			N	144

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121												
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2			N	3
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	3
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	3
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-						N	3
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	2			N	3
*04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2			N	3

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995										TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1840	-	2064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2		N	-0-				-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-				-0-
01		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-				-0-
02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-
03		589 N	516	-0-	-73	-0-	516	2		N	-0-				-0-
04		600 N	424	-0-	-176	-0-	424	2		N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995										TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2011	-	2158	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995										TOTAL DEPTH	2374	PERF. 2061	-	2200	
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-				-0-
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-				-0-
02		168 N	162	-0-	-6	-0-	162	2		N	-0-				-0-
03		186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2		N	-0-				-0-
04		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N	-0-				-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995										TOTAL DEPTH	2430	PERF. 1978	-	2266	
11		14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-				129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-				129
02		3 X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				129
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				129

SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995										TOTAL DEPTH	2275	PERF. 1848	-	2027	
11		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-				-0-
12		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1430	1	442	2	N	-0-			-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-				-0-
04		510 N	470	-0-	-40	-0-	470	2		N	-0-				-0-

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995										TOTAL DEPTH	2434	PERF. 1942	-	2149	
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-				115
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2		N	-0-				115
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-				115
02		224 N	206	-0-	-18	-0-	206	2		N	-0-				115
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-				115
04		210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		N	-0-				115

THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995										TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1850	-	2210	
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-				-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-				-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-				-0-
02		112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2		N	-0-				-0-
03		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-				-0-
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2		N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*04		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136																	
11		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12		248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237																	
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12		155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02		140 N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*04		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085																	
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12		403 N	313	-0-	-90	-0-	313	2			N	-0-					-0-
01		372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02		336 N	283	-0-	-53	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070																	
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182																	
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-	-0-
01		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-
02		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-	-0-
03		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	-0-
04		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918												
11	14B2	EXT	237	-0-	237	237	237	2		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	128	-0-	128	365	128	2		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	112	-0-	112	477	112	2		N	-0-	-0-
02		562 X	85	-0-	-477	-0-	85	2		N	-0-	-0-
03		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272												
11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932												
11		150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2		N	-0-	-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-	-0-
02		112 N	106	-0-	-6	-0-	106	2		N	-0-	-0-
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119												
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-	-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-	-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
03		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-	-0-
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
BROWN "A"		WELL #: 3064R		RRCID -> 174279		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		155
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-		155
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		155
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		155
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		155
04	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2	N	-0-		155

BROWN "C"		WELL #: 4022R		RRCID -> 174280		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121			
11	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2	N	-0-		354
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		354
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		354
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		354
03	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		354
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		354

BROWN "B"		WELL #: 4034R		RRCID -> 174326		COMPL. DATE 09/16/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		206
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206

BROWN "B"		WELL #: 5034R		RRCID -> 174901		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992			
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-		20
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		20
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		20
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		20
03	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2	N	-0-		20
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		20

BROWN "C"		WELL #: 5022R		RRCID -> 175049		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054			
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-		29
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2	N	-0-		29
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-		29
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-		29
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	N	-0-		29
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-		29

BROWN "A"		WELL #: 4064R		RRCID -> 175088		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191

BROWN "C"		WELL #: 3022R		RRCID -> 175090		COMPL. DATE 10/27/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126			
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		99
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-		99
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-		99
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		99
03	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-		99
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		99

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218										
BROWN "A"		WELL #: 5064R		RRCID -> 175207		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	114	-0-	-66	-0-	114 2		N	-0-			441
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			441
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			441
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			441
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2		N	-0-			441
04	240 N	74	-0-	-166	-0-	74 2		N	-0-			441

BROWN "D"		WELL #: 5036R		RRCID -> 175592		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

BROWN "D"		WELL #: 4036R		RRCID -> 175593		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN "B"		WELL #: 6034R		RRCID -> 175598		COMPL. DATE 12/20/1999		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044				
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			64
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-			64
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			64
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			64
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			64
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			64

SNEED "A"		WELL #: 5033R		RRCID -> 176057		COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SNEED "A"		WELL #: 6020R		RRCID -> 176058		COMPL. DATE 12/04/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078				
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 2		N	-0-			-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-			-0-
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-			-0-
03	341 N	307	-0-	-34	-0-	307 2		N	-0-			-0-
04	360 N	247	-0-	-113	-0-	247 2		N	-0-			-0-

SNEED "A"		WELL #: 4033R		RRCID -> 176059		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1765 - 2030					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-					-0-	
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-	
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-	
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-					-0-	
03		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-					-0-	
*04		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-					-0-	

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1780 - 2142					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000										TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1934 - 2088					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					188	

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1832 - 2075					
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-					78	
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-					78	
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-					78	
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-					78	
03	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2		N	-0-					78	
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2		N	-0-					78	

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000										TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1795 - 2156					
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-					-0-	
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-					-0-	
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-	
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-	
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-					-0-	
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2		N	-0-					-0-	

BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	2306	PERF. 1838 - 2086					
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					258	
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-					258	
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2		N	-0-					258	
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2		N	-0-					258	
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					258	
*04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-					258	

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000										TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1920 - 2172					
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-					408	
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					408	
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-					408	
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-					408	
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-					408	
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-					408	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
THOMPSON		WELL #: 3063R		RRCID -> 177732		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-					130
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2		N	-0-					130
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-					130
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					130
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-					130
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-					130

THOMPSON		WELL #: 4063R		RRCID -> 177733		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149								
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					10
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-					10
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

BROWN "C"		WELL #: 9022R		RRCID -> 177734		COMPL. DATE 05/27/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184								
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-					27
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-					27
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-					27
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-					27
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					27
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-					27

BROWN "C"		WELL #: 8022R		RRCID -> 177735		COMPL. DATE 05/24/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154								
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-					298
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					298
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					298
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					298
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					298
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					298

SNEED "A"		WELL #: 8050R		RRCID -> 177736		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086								
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2		N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-					-0-

BROWN "A"		WELL #: 7064R		RRCID -> 177737		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188								
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					14
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

BROWN "C"		WELL #: 6022R		RRCID -> 178123		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102								
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-					162
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2		N	-0-					162
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-					162
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					162
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2		N	-0-					162
04	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2		N	-0-					162

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
BROWN "C"		WELL #: 7022R		RRCID -> 178124		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118

BROWN "A"		WELL #: 8064R		RRCID -> 178125		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224								
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					179
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					179
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					179
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					179
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					179
*04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					179

BROWN "A"		WELL #: 9064R		RRCID -> 178126		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166								
11	14B2 EXT	9	-0-	-0-	9	9	2			N	-0-					135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-					135
02	9 X	-0-	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					135
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					135

SNEED "C"		WELL #: 9050R		RRCID -> 178127		COMPL. DATE 06/05/2000		TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064								
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

THOMPSON		WELL #: 5063R		RRCID -> 178128		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148								
11	14B2 EXT	12	-0-	-0-	12	12	2			N	-0-					173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-					173
02	49 X	37	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-					173
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					173

BRENT		WELL #: 5023R		RRCID -> 178129		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					436
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					436
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					436
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					436
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					436
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					436

THOMPSON		WELL #: 6063R		RRCID -> 178184		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188								
11	30 N	23	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-					150
12	31 N	25	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					150
01	31 N	20	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-					150
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-					150
03	31 N	21	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-					150
04	30 N	11	-0-	-0-	-19	-0-				N	-0-					150

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	7

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28

THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2		N	-0-	149
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2		N	-0-	149
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-	149
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-	149
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-	149
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	149

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-	-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-	-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-	-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-	-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2		N	-0-	30
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-	30
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2		N	-0-	30
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2		N	-0-	30
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-	30
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	30

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218														
SNEED "C"		WELL #: 1250R		RRCID -> 178734		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SNEED "C"		WELL #: 6050R		RRCID -> 179337		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144								
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-					-0-
SNEED "A"		WELL #: 1150R		RRCID -> 179394		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053								
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-					-0-
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2		N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2		N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2		N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2		N	-0-					-0-
BROWN "A"		WELL #: 1164R		RRCID -> 180521		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166								
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-					64
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					64
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-					64
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	2		N	-0-					64
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-					64
*04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-					64
SNEED ESTATE		WELL #: 1903		RRCID -> 180561		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084								
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-					15
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-					15
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					15
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2		N	-0-					15
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-					15
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-					15
SNEED "C"		WELL #: 1550R		RRCID -> 180683		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986								
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
SNEED "C"		WELL #: 3049R		RRCID -> 180703		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879								
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2		N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
11		60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-	-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1970 - 2187												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1912 - 2099												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1916 - 2154												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2940 - 3300												
11		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	377	1	1272	2	N	-0-
12		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	390	1	1157	2	N	-0-
01		651 N	524	-0-	-127	-0-	78	1	446	2	N	-0-
02		1120 N	580	-0-	-540	-0-	117	1	463	2	N	-0-
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	309	1	1607	2	N	-0-
*04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	365	1	1404	2	N	-0-

SNEED WELL #: 18R RRCID -> 184113 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053												
11		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-
12		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-
01		372 N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-
02		308 N	290	-0-	-18	-0-	290	2			N	-0-
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-
*04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 2122 PERF. 1630 - 1960														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 15R RRCID -> 184448 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111														
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-			-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		N	-0-			-0-
01		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	249	2		N	-0-			-0-
03		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2		N	-0-			-0-
*04		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1834 - 2074														
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2		N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02		168 N	165	-0-	-3	-0-	165	2		N	-0-			-0-
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1787 - 2026														
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
12		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
02		196 N	123	-0-	-73	-0-	123	2		N	-0-			-0-
03		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-			-0-
*04		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 14R RRCID -> 185243 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084														
11		690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-			-0-
12		744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2		N	-0-			-0-
01		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
03		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
04		690 N	667	-0-	-23	-0-	667	2		N	-0-			-0-

BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126														
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			70
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			70
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			70
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			70
03		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			70
04		210 N	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-			70

SNEED ESTATE B WELL #: 3504 RRCID -> 185883 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076														
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			14
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		N	-0-			14
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			14
02		252 N	239	-0-	-13	-0-	239	2		N	-0-			14
03		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			14
04		270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-			14

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED ESTATE B WELL #: 3505 RRCID -> 185931 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		N	-0-		-0-
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327 2		N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
02		308 N	283	-0-	-25	-0-	283 2		N	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		-0-
04		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3508 RRCID -> 186118 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999												
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		-0-
12		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-		-0-
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-		-0-
02		252 N	146	-0-	-106	-0-	146 2		N	-0-		-0-
03		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
04		270 N	269	-0-	-1	-0-	269 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3506 RRCID -> 186119 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068												
11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
12		217 N	169	-0-	-48	-0-	169 2		N	-0-		-0-
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
02		196 N	139	-0-	-57	-0-	139 2		N	-0-		-0-
03		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-		-0-
*04		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3507 RRCID -> 186134 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140												
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-		-0-
12		341 N	330	-0-	-11	-0-	330 2		N	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		-0-
02		308 N	293	-0-	-15	-0-	293 2		N	-0-		-0-
03		341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-		-0-
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	296 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1906 RRCID -> 186492 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038												
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		-0-
01		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-		-0-
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	159 2		N	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-		-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1907 RRCID -> 188479 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099												
11		810 N	649	-0-	-161	-0-	649 2		N	-0-		-0-
12		775 N	700	-0-	-75	-0-	700 2		N	-0-		-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
02		616 N	602	-0-	-14	-0-	602 2		N	-0-		-0-
03		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 2		N	-0-		-0-
*04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-		-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1968 - 2028												
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-		-0-
12		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		-0-
01		465 N	347	-0-	-118	-0-	347 2		N	-0-		-0-
02		392 N	363	-0-	-29	-0-	363 2		N	-0-		-0-
03		403 N	385	-0-	-18	-0-	385 2		N	-0-		-0-
*04		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218																	
THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2000 - 2149																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02		196 N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03		217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*04		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2099 - 2129																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 1924 - 2140																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1912 - 2097																	
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12		372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02		336 N	232	-0-	-104	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 20R RRCID -> 190640 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854																	
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
*04		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 16R RRCID -> 190756 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910																	
11		900 N	791	-0-	-109	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12		806 N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01		806 N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02		728 N	707	-0-	-21	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03		775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04		720 N	709	-0-	-11	-0-	709	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 18R RRCID -> 190913 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050																	
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED WELL #: 19R RRCID -> 190915 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2			-0-
12		341 N	278	-0-	-63	-0-		278	2			-0-
01		310 N	267	-0-	-43	-0-		267	2			-0-
02		252 N	246	-0-	-6	-0-		246	2			-0-
03		279 N	278	-0-	-1	-0-		278	2			-0-
04		270 N	256	-0-	-14	-0-		256	2			-0-

THOMPSON WELL #: 17R RRCID -> 191153 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965												
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-		309	2			-0-
01		310 N	305	-0-	-5	-0-		305	2			-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			-0-
03		310 N	307	-0-	-3	-0-		307	2			-0-
04		300 N	296	-0-	-4	-0-		296	2			-0-

THOMPSON WELL #: 19R RRCID -> 191178 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067												
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	2			-0-
12		310 N	272	-0-	-38	-0-		272	2			-0-
01		279 N	248	-0-	-31	-0-		248	2			-0-
02		252 N	250	-0-	-2	-0-		250	2			-0-
03		279 N	267	-0-	-12	-0-		267	2			-0-
04		240 N	235	-0-	-5	-0-		235	2			-0-

THOMPSON WELL #: 20R RRCID -> 191261 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966												
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			-0-
12		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			-0-
02		28 N	15	-0-	-13	-0-		15	2			-0-
03		31 N	7	-0-	-24	-0-		7	2			-0-
*04		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2			-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2075 - 2162												
11		368 N	368	-0-	-0-	-0-		368	2			-0-
12		372 N	332	-0-	-40	-0-		332	2			-0-
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-		309	2			-0-
02		336 N	234	-0-	-102	-0-		234	2			-0-
03		426 N	426	-0-	-0-	-0-		426	2			-0-
*04		359 N	359	-0-	-0-	-0-		359	2			-0-

SNEED WELL #: 24R RRCID -> 195614 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906												
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2			-0-
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2			-0-
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-		148	2			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-		158	2			-0-
03		174 N	174	-0-	-0-	-0-		174	2			-0-
04		150 N	138	-0-	-12	-0-		138	2			-0-

SNEED WELL #: 21R RRCID -> 196393 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788												
11		150 N	136	-0-	-14	-0-		136	2			-0-
12		143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2			-0-
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-		142	2			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-		164	2			-0-
*04		153 N	153	-0-	-0-	-0-		153	2			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
THOMPSON		WELL #: 21R		RRCID -> 196452		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-		-0-
12	310 N	281	-0-	-29	-0-	281	2	N	-0-		-0-
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2	N	-0-		-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2	N	-0-		-0-
03	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-		-0-
*04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 22R		RRCID -> 197907		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903			
11	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2	N	-0-		-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2	N	-0-		-0-
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2	N	-0-		-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-
03	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2	N	-0-		-0-
*04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 22R		RRCID -> 197908		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924			
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2	N	-0-		-0-
03	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 23R		RRCID -> 197909		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815			
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
*04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 25R		RRCID -> 197930		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916			
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-		-0-
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	2	N	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-		-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-		-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 24R		RRCID -> 220573		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014			
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-		-0-
12	310 N	236	-0-	-74	-0-	236	2	N	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2	N	-0-		-0-
02	252 N	236	-0-	-16	-0-	236	2	N	-0-		-0-
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-		-0-
04	240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2	N	-0-		-0-

PANHANDLE CARSON COUNTY FIELD		68845 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CARSON		
PANTERA ENERGY COMPANY		638486								
HAYS TRUST		WELL #: 207		RRCID -> 283978		COMPL. DATE 12/13/2017		TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2900 - 2940		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 3	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
04	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	50 3	N	-0-		-0-

TRYMA OPERATING		872142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
BURNETT		WELL #: 1		RRCID -> 284202		COMPL. DATE 03/14/1979		TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2722 - 3124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR)		69171 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639								
PARKS, BEN		WELL #: 108 A		RRCID -> 108754		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 15352 PERF. 15127 - 15144		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PARKER (MORROW D-1)		69203 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIPSCOMB		
XTO ENERGY INC.		945936								
PARKER, HARRY		WELL #: 2		RRCID -> 113691		COMPL. DATE 03/26/2001		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

PARKER, HARRY		WELL #: 3		RRCID -> 120314		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856		
11	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2	N	-0-		8
12	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	1027 2	N	-0-		8
01	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 2	N	-0-		8
02	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	887 2	N	-0-		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-		8
*04	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	3 1	N	-0-	940 2	8

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
PARNELL BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935 PERF. 8795 - 8805		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566 2	N	-0-		1
*04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2	N	-0-		1

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DICKINSON		WELL #: 1306		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8976 - 8981		
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	222 1	540 2	N	-0-	82
12	987 N	987	-0-	-0-	-0-	300 1	687 2	N	-0-	82
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	239 1	703 2	N	-0-	82
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	242 1	565 2	N	-0-	82
03	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	302 1	949 2	N	-0-	82
*04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	270 1	1238 2	N	-0-	82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291								
PARNELL BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 033514		COMPL. DATE 06/27/1964		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497		
11	4050 X	3522	-0-	-528	-0-	3522 2		N	-0-	-0-
12	4340 X	3730	-0-	-610	-0-	3730 2		N	-0-	-0-
01	4154 X	3747	-0-	-407	-0-	3747 2		N	-0-	-0-
02	3752 X	2975	-0-	-777	-0-	2975 2		N	-0-	-0-
03	4154 X	3549	-0-	-605	-0-	3549 2		N	-0-	-0-
04	3630 X	3341	-0-	-289	-0-	3341 2		N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 5		RRCID -> 045412		COMPL. DATE 11/03/1968		TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198		
11	1710 N	1532	-0-	-178	-0-	1532 2		N	-0-	-0-
12	1736 N	1566	-0-	-170	-0-	1566 2		N	-0-	-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 2		N	-0-	-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 2		N	-0-	-0-
03	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 2		N	-0-	-0-
04	1920 N	1658	-0-	-262	-0-	1658 2		N	-0-	-0-

PARNELL BROTHERS		WELL #: 8		RRCID -> 125493		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9812 - 9832		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		//CONT.//		69333 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1312 L	RRCID ->	022474	COMPL. DATE	07/22/1994	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8899 - 9712
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DICKINSON, CHARLES P. ET AL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022476	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7203 - 9504
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JOHNSON, WILLIAM J.		WELL #:		1	RRCID ->	022480	COMPL. DATE	11/12/1962	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9857 - 9963
11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		7	
12	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2	N	-0-		7	
01	1674 N	139	-0-	-1535	-0-	139	2	N	-0-		7	
02	1568 N	815	-0-	-753	-0-	815	2	N	-0-		7	
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2	N	-0-		7	
*04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2	N	-0-		7	

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	224692	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	9406 - 9468
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-		98	
12	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2	N	-0-		98	
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-		98	
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	335	2	N	-0-		98	
03	465 N	303	-0-	-162	-0-	303	2	N	-0-		98	
04	600 N	228	-0-	-372	-0-	228	2	N	-0-		98	

PARNELL (MORROW UPPER 9050)		69333 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
MCCARTOR		WELL #:		1309 C	RRCID ->	120182	COMPL. DATE	10/28/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8627 - 8636
11	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	N	-0-	134
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	58	1	1636	2	N	-0-	134
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	62	1	1133	2	N	-0-	134
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	52	1	1040	2	N	-0-	134
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	62	1	1141	2	N	-0-	134
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	N	-0-	134

MCCARTOR 96		WELL #:		1	RRCID ->	172178	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8686 - 8696
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	60	1	1287	2	N	18	78
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1316	2	N	15	93
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	62	1	1300	2	N	16	109
02	1288 N	1244	-0-	-44	-0-	56	1	1174	2	N	13	122
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	62	1	1284	2	N	17	139
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1327	2	N	19	158

PARNELL (MORROW UPPER 9050) //CONT.// 69333 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 MCCARTOR 96 WELL #: 3 RRCID -> 209970 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8658 - 8666

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

PARNELL (ST. LOUIS) 69333 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ROOTS E WELL #: 1 RRCID -> 156625 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9812 - 9931

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

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL) 69337 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LESLIE WELL #: 1222 RRCID -> 183551 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 ADAMS WELL #: 2137 RRCID -> 186011 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3631 X	44	-0-	-3587	-0-	-0-	44	2			N	-0-					25
12	34 X	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					25
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-					25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-					25

PARSELL (MORROW, LOWER) 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BROWNLEE WELL #: 1136 RRCID -> 185241 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					46
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					46
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					46
02	1064 N	961	-0-	-103	-0-	-0-	961	2			N	-0-					46
03	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					46
*04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					46

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051698 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056										
MATHERS, W. L.				WELL #:	1	RRCID ->	097170	COMPL. DATE	11/24/1981	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	11060 - 11069	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-			-0-	
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2		N	-0-			-0-	
01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-			-0-	
02		532 N	405	-0-	-127	-0-	405 2		N	-0-			-0-	
03		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 2		N	-0-			-0-	
04		570 N	397	-0-	-173	-0-	397 2		N	-0-			-0-	

CORLENA OIL COMPANY				178450										
BRAINARD 61				WELL #:	1	RRCID ->	264797	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	11134 - 11150	
11		5610 X	4726	-0-	-884	-0-	4726 2		N	-0-			378	
12		5270 X	4085	-0-	-1185	-0-	4085 2		N	-0-			378	
01		5270 X	3779	-0-	-1491	-0-	3771 2	8 9	N	7	197 1		188	
02		4760 X	3253	-0-	-1507	-0-	3234 2	19 9	N	17			205	
03		4898 X	4670	-0-	-228	-0-	4653 2	17 9	N	15			220	
04		4740 X	4237	-0-	-503	-0-	4152 2	85 9	N	77			297	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
HILL				WELL #:	3154	RRCID ->	183553	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10918 - 10958	
11		630 N	446	-0-	-184	-0-	60 1	386 2	N	-0-			43	
12		558 N	494	-0-	-64	-0-	62 1	432 2	N	-0-			43	
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	62 1	445 2	N	-0-			43	
02		433 N	433	-0-	-0-	-0-	56 1	377 2	N	-0-			43	
03		578 N	578	-0-	-0-	-0-	62 1	516 2	N	-0-			43	
*04		572 N	572	-0-	-0-	-0-	60 1	512 2	N	-0-			43	

CREST RESOURCES, INC.				189901										
KELLN				WELL #:	5903	RRCID ->	214993	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	11178	PERF.	11030 - 11102	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-	
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-	
01		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-	
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-	
03		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-			-0-	
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-			-0-	

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
MORRISON, MARY T. -A- ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	022445	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10234 - 10473	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WAMBLE, R. E. ESTATE				1121										
				WELL #:	1121	RRCID ->	032225	COMPL. DATE	12/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10751 - 10970	
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-	
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		N	-0-			-0-	
01		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-	
02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		N	-0-			-0-	
03		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-	
04		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-	

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260													
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 038897		COMPL. DATE 05/05/1966		TOTAL DEPTH 11049		PERF.10854 - 10921					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E-		WELL #: 2		RRCID -> 044429		COMPL. DATE 06/05/1968		TOTAL DEPTH 10990		PERF.10935 - 10955					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	394	394	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRISON ETAL -E-		WELL #: 1052		RRCID -> 045431		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9538 - 10658					
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-			5
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	-0-	429	3			N	-0-			5
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			5
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			5
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			5
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-					N	NO RPT			5

PARSELL, WARREN B. ETAL -A-		WELL #: 1035		RRCID -> 045652		COMPL. DATE 03/01/1968		TOTAL DEPTH 10895		PERF.10718 - 10872					
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			5
12	217 N	90	-0-	-127	-0-	-0-	90	3			N	-0-			5
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			5
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			5
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-			5
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			5

MORRISON, SCOTT, & CONRAD ROY-M-		WELL #: 1		RRCID -> 068462		COMPL. DATE 09/20/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10909 - 10945					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			104

PARSELL, WARREN B. -I-		WELL #: 2168		RRCID -> 070452		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10767 - 10774					
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			150
12	1705 N	1622	-0-	-83	-0-	-0-	1622	3			N	-0-			150
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-			150
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			150
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-			150
04	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-	-0-					N	NO RPT			150

MORRISON, SCOTT, CONRAD ROYALTY W		WELL #: 1		RRCID -> 082361		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10520 - 10555					
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 101076		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3	N	-0-	12	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-	12	
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	12	
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-	12	
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-	12	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	12	

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 2		RRCID -> 117947		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160			
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	79	
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	318	3	N	-0-	79	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-	79	
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-	79	
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	79	
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	79	

PARSELL UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 159961		COMPL. DATE 02/10/1996		TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842			
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-	98	
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-	98	
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3	N	-0-	98	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-	98	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	N	-0-	98	
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	98	

PARSELL, WARREN B. "F"		WELL #: 7		RRCID -> 164431		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867			
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	147	
12	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3	N	-0-	147	
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-	147	
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	147	
03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3	N	-0-	147	
04	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-			N	NO RPT	147	

FLOWERS		WELL #: 2054		RRCID -> 178973		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824			
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-	60	
12	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3	N	-0-	60	
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	60	
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	60	
03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3	N	-0-	60	
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT	60	

PARSELL, HUGH F.		WELL #: 4		RRCID -> 194605		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936			
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	N	-0-	10	
12	527 N	452	-0-	-75	-0-	452	3	N	-0-	10	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-	10	
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	10	
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	10	
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	10	

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M-		WELL #: 3170		RRCID -> 196346		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	61	

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PARSELL "143" WELL #: 1 RRCID -> 187308 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10672 - 10802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1350 N	172	-0-	-1178	-0-	9	1	163	2	N	-0-			97
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	2	N	-0-			97
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	15	1	124	2	N	1	72	1	26
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	27	1	158	2	N	-0-			26
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	2	N	-0-			26
04	150 N	22	-0-	-128	-0-	22	1			N	-0-			26

 PARSELL RANCH "156" WELL #: 1 RRCID -> 187309 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10860 - 11090

11	420 N	195	-0-	-225	-0-	30	1	165	2	N	-0-			10
12	217 N	169	-0-	-48	-0-	31	1	138	2	N	-0-			10
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	31	1	140	2	N	-0-			10
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	28	1	110	2	N	-0-			10
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	31	1	119	2	N	-0-			10
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	30	1	134	2	N	-0-			10

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 188341 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10986 - 11055

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PARSELL RANCH "58" WELL #: 2 RRCID -> 190035 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10938 - 10956

11	450 N	449	-0-	-1	-0-	209	1	240	2	N	-0-			2
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	209	1	296	2	N	-0-			2
01	372 N	195	-0-	-177	-0-	119	1	76	2	N	-0-			2
02	420 N	107	-0-	-313	-0-	54	1	53	2	N	-0-			2
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	142	1	111	2	N	-0-			2
*04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	392	1	333	2	N	-0-			2

 PARSELL RANCH "165" WELL #: 1 RRCID -> 198245 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10796 - 10824

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 199150 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10742 - 10750

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

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ADAMS				WELL #: 3137	RRCID -> 238893	COMPL. DATE 05/22/2008	TOTAL DEPTH 10821	PERF.10551	- 10704			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814 2		N	-0-			42
12	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	7051 2		N	-0-			42
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6821 2		N	-0-			42
02	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375 2		N	-0-			42
03	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	6962 2		N	-0-			42
*04	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 2		N	-0-			42

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ROBERTS				
PARSELL RANCH				WELL #: 1147	RRCID -> 022491	COMPL. DATE 03/18/1959	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9996	- 10006			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL, ISABELL				WELL #: 2	RRCID -> 191937	COMPL. DATE 11/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9787	- 10926			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGELLAN				WELL #: 1034	RRCID -> 194652	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10900	- 10914			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395				CNTY: ROBERTS				
HOOVER				WELL #: 1	RRCID -> 172130	COMPL. DATE 02/13/1999	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10306	- 10312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEKEEL "B"				WELL #: 3	RRCID -> 174556	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10406	- 10416			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			111
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-			111
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			111
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			111
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			111
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			111

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.// 69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		//CONT.// 703395														
BROWNLEE		WELL #: 2		RRCID -> 182590		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEKEEL 215		WELL #: 3		RRCID -> 189913		COMPL. DATE 05/02/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

HOOVER 225		WELL #: 2		RRCID -> 195596		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318								
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					126
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					126
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					126
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					126
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					126
*04	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					126

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #: 1118		RRCID -> 214279		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10928 - 11078				
11	1890 N	1404	-0-	-486	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	840	-0-	-431	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01	1612 N	558	-0-	-1054	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1035	-0-	-281	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*04	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		PARSELL ESTATE		WELL #: 7 L		RRCID -> 076662		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9816 - 11008				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARSELL ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 082360		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 10867								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FELDMAN WELL #: RRCID -> 038493 COMPL. DATE 02/06/1965 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11092 - 11114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016														

DIETRICH WELL #: 3 RRCID -> 185978 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10861 - 11007

11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-			-0-
12	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-			-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-			-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			N	-0-			-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
*04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-			-0-

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
HILL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 035805 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10796 - 10818

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISABELL WELL #: 4 RRCID -> 066505 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11013 - 11036

11	2310 N	1636	-0-	-674	-0-	1636	3			N	-0-			-0-
12	2356 N	1937	-0-	-419	-0-	1937	3			N	-0-			-0-
01	2418 N	1912	-0-	-506	-0-	1912	1			N	-0-			-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-			-0-
*04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 9X RRCID -> 178693 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11158 - 11184

11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-			-0-
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-			-0-
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-			-0-
02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-			-0-
03	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	3			N	-0-			-0-
04	2250 X	536	-0-	-1714	-0-	536	3			N	-0-			-0-

HILL, BEN WELL #: 8145 RRCID -> 183595 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11324 PERF.10887 - 11021

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471													
BEN HILL WELL #: 11 RRCID -> 186457 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10865 - 10881													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1890 N	1873	-0-	-17	-0-	1873 3		N	-0-			-0-
12		1953 N	1911	-0-	-42	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
01		1922 N	1870	-0-	-52	-0-	1870 3		N	-0-			-0-
02		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699 3		N	-0-			-0-
03		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	1885 3		N	-0-			-0-
*04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844 3		N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 2 RRCID -> 187688 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11221 - 11235													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILL, BEN WELL #: 12 RRCID -> 191408 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11054 - 11126													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 3 RRCID -> 196359 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11042 - 11292													
11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-			-0-
12		2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3		N	-0-			-0-
01		2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3		N	-0-			-0-
02		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-			-0-
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 3		N	-0-			-0-
*04		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-

PIONEER WELL #: 4 RRCID -> 199125 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11028 - 11248													
11		900 N	549	-0-	-351	-0-	549 3		N	-0-			37
12		775 N	442	-0-	-333	-0-	442 3		N	-0-			37
01		682 N	233	-0-	-449	-0-	233 3		N	-0-			37
02		504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			37
03		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			37
04		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			37

HILL, BEN WELL #: 16 RRCID -> 203780 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10942 - 11143													
11		2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-			-0-
12		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398 3		N	-0-			-0-
01		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-			-0-
03		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 3		N	-0-			-0-
*04		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2658 3		N	-0-			-0-

KILLEBREW, STELLA WELL #: 3032 RRCID -> 211632 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11071 - 11085													
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130 PERF.10660 - 10666			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157 PERF.11270 - 13403			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW,LOWER SUB)		69427 665		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
CLEM "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235505	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	11200 PERF.10973 - 11041			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-			119
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14857			N	-0-	119 7		-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
B AND G PRODUCTION, INC.		039870											
MEKEL		WELL #:		1	RRCID ->	055196	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	10600 PERF. 9433 - 9443			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		RRCID ->		104338	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	10480 PERF.10415 - 10424			
MAHLER		WELL #:		1138									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

ALLEN		WELL #:		1173	RRCID ->	201072	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	10830 PERF. 9595 - 9703			
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1650 3	22 9	N	20				97
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1997 3	35 9	N	32				129
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1690 3	39 9	N	35	88 1			76
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	729 3	30 9	N	27				103
*03	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847 3	21 9	N	19				122
*04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1905 3	39 9	N	35				157

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406										
MAHLER		WELL #:		1	RRCID ->	067042	COMPL. DATE	06/02/1976	TOTAL DEPTH	10279	PERF.10036 - 10130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			37
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			37
01	775 N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-			37
02	700 N	546	-0-	-154	-0-	546	2			N	-0-			37
03	775 N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-			37
04	630 N	529	-0-	-101	-0-	529	2			N	-0-			37

ENCINO OPERATING, LLC				251742										
PARNELL		WELL #:		1	RRCID ->	085461	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	9923	PERF. 9742 - 9862			
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			83
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1206	2	17	9	N	15			98
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1195	2	6	9	N	5			103
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1115	2	25	9	N	23			126
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1288	2	12	9	N	11			137
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
MITCHELL		WELL #:		1 L	RRCID ->	022493	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000 - 10014			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
PARSELL, WARREN B. ET AL -K-		WELL #:		1	RRCID ->	034293	COMPL. DATE	09/21/1964	TOTAL DEPTH	11102	PERF. 9592 - 9596			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-			139
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

MORRISON ETAL -B-		WELL #:		136	RRCID ->	045871	COMPL. DATE	02/20/1969	TOTAL DEPTH	10945	PERF. 9544 - 9729			
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-			93
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-			93
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-			93
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			93
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-			93
04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			93

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		1	RRCID ->	089504	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	11060	PERF. 9682 - 9824			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 CRUM WELL #: 2 RRCID -> 098106 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 11036 PERF. 9609 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

 MEKEEL, LELAND E. -D- WELL #: 2 RRCID -> 110640 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9491 - 9502

11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					92
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					92
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					92
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					92
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					92
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

 PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					87
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					87
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					87
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					87
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					87
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					87

 MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					628
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					628
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					628
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					628
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					628
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					628

 LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC 491872
 DIETRICH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119316 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9688 - 9706

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH		//CONT.//	69427 830 562560	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1	RRCID ->	133596	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10483 - 10493	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	138	1	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2022 - WELL PLUGGED 2/14/2022												

MITCHELL "134"		WELL #:	1	RRCID ->	192344	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11597	PERF.	10014 - 10032	
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	30 1	950 2	N	13			100
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	14 9 31 1	984 2	N	13			113
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	14 9 31 1	929 2	N	4			117
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	4 9 22 1	656 2	N	35			152
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	39 9 31 1	1096 2	N	-0-			152
*04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	30 1	1115 2	N	-0-			152

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE		WELL #:	2300	RRCID ->	150091	COMPL. DATE	12/19/1982	TOTAL DEPTH	9348	PERF.	9347 - 9348	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC PARSELL, ISABEL		WELL #:	3	RRCID ->	058360	COMPL. DATE	04/11/1974	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9892 - 9904	
11	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6489 2	50 9	N	45			212
12	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6270 2	33 9	N	30			242
01	6200 X	4550	-0-	-1650	-0-	4517 2	33 9	N	30	195	1	77
02	5824 X	5338	-0-	-486	-0-	5305 2	33 9	N	30			107
03	6448 X	6053	-0-	-395	-0-	5998 2	55 9	N	50			157
04	6240 X	5349	-0-	-891	-0-	5299 2	50 9	N	45	179	1	23

FIELDS & SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	066088	COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10118 - 10126	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	096597	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	9775 - 9780	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084							
HOOVER		WELL #:		2216	RRCID ->	170043	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9387 - 9399
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					52
REMORA OPERATING, LLC				701613							
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9870 - 10006
11		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-	27
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	27
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-	27
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-	27
*03		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	27
04		270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2	N	-0-	27
PARSELL, ISABELL		WELL #:		2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9787 - 9803
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395							
MEKEEL 215		WELL #:		3	RRCID ->	189914	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9394 - 9411
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
PARSELL ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	037784	COMPL. DATE	11/24/1965	TOTAL DEPTH	11374	PERF. 9828 - 9874
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	98
PARSELL ESTATE		WELL #:		7 U	RRCID ->	073940	COMPL. DATE	09/26/1977	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9816 - 11008
11		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	Y	-0-	83
12		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2	Y	-0-	83
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	Y	-0-	83
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	Y	-0-	83
*03		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2	Y	-0-	83
*04		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2	Y	-0-	83

PARSELL (MORROW, UPPER) UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		//CONT.//	69427 830 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9800	-	9810		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9780	-	11070		
11	540 N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	420 N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	540 N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-

UPLAND RESOURCES LLC MITCHELL		WELL #:		878931 1	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10343	-	10357		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC REMINGTON		WELL #:		932471 B 1	RRCID ->	185825	COMPL. DATE	10/23/2001	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	10439	-	10464		
11	12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					35
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					35
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					35
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35

PIONEER		WELL #:		1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	9946	-	9962		
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1693	3	9	9	N	8					53
12	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2465	3	8	9	N	7					60
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1910	3	8	9	N	7					67
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					67
03	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3			N	-0-					67
*04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	N	5					72

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471											
HILL, BEN		WELL #:		13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666	
11	1260 N	1245	-0-	-15	-0-	1236	3	9 9	N	8		72	
12	1271 N	1186	-0-	-85	-0-	1180	3	6 9	N	5		77	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1134	3	6 9	N	5		82	
02	1176 N	885	-0-	-291	-0-	874	3	11 9	N	10		92	
03	1178 N	878	-0-	-300	-0-	872	3	6 9	N	5		97	
04	1110 N	663	-0-	-447	-0-	655	3	8 9	N	7		104	

HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	288031	COMPL. DATE	05/01/2018	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9941 - 9961	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)				69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056									
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11938 - 12102	
11	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2		N	-0-		-0-	
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		-0-	
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		-0-	
02	1176 N	697	-0-	-479	-0-	697	2		N	-0-		-0-	
03	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	1338	2		N	-0-		-0-	
*04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-		-0-	

CHI OPERATING, INC.				148123									
MCMORDIE		WELL #:		1	RRCID ->	247068	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	10976 - 10986	
11	8334 X	2874	-0-	-5460	-0-	80	1	2794 3	N	-0-		10	
12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	80	1	2812 3	N	-0-		10	
01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3		N	-0-		10	
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3		N	-0-		10	
03	2976 X	2746	-0-	-230	-0-	2746	3		N	-0-		10	
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-				N	NO RPT		10	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
WATERFIELD 103		WELL #:		1H	RRCID ->	261866	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12129	PERF.	12300 - 14888	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	458	2	N	-0-			-0-
12	713 N	429	-0-	-284	-0-	429	2	N	-0-			-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2	N	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2	N	-0-			-0-
03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-			-0-
04	870 N	674	-0-	-196	-0-	674	2	N	-0-			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2	N	-0-			-0-
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2	N	-0-			-0-
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2	N	-0-			-0-
*04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	348	3	3	9	N	3	97
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	304	3	52	9	N	47	144
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	293	3	114	9	N	104	55
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-	55
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	293	3	200	9	N	182	55
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT	55

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

11	2934	2697	-0-	-237	-0-	2690	2	7	9	Y	6	93
12	3003	2850	-0-	-153	-0-	2842	2	8	9	Y	7	100
01	2737	2717	-0-	-20	-0-	2703	2	14	9	Y	13	113
02	2436	2404	-0-	-32	-0-	2394	2	10	9	Y	9	122
03	2697 N	2600	-0-	-97	-0-	2599	2	1	9	Y	1	123
04	2610 N	2510	-0-	-100	-0-	2507	2	3	9	Y	3	126

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BATTON OIL & GAS, LLC 056384
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	B	-0-	46	2		N	-0-	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-	-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2		N	-0-	-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	516				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	110	-0-	110	B	626	110	2		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	104	-0-	104	B	730	104	2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	179	-0-	179	B	909	179	2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	909				N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260														
GELNAR		WELL #: 1A		RRCID -> 152392		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLT 155		WELL #: 1		RRCID -> 157359		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					87

WHITE 9		WELL #: 1		RRCID -> 158472		COMPL. DATE 02/15/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276								
11	143 X	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	124 X	49	-0-	-75 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	126 X	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140 X	66	-0-	-74 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	155 X	79	-0-	-76 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	150 X	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602								
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260									
MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2	N	-0-	-0-	-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
03	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171			
11	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2	N	-0-	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316			
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3201 - 5016				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2	N	-0-		-0-
12		198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2	N	-0-		-0-
01		142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
02		348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	348	2	N	-0-		-0-
03		466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	2	N	-0-		-0-
04		150	N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269		PERF. 3404 - 4835				
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167		PERF. 3192 - 5061				
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS 11		WELL #: 2		RRCID -> 179638		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3314 - 5126				
11		622	N	622	-0-	-0-	B	-0-	622	3	N	-0-		-0-
12		4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01		149	N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	2	N	-0-		-0-
02		76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2	N	-0-		-0-
03		67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
04		90	N	NO RPT	-0-	-90	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO 159		WELL #: 2		RRCID -> 182441		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3291 - 4990				
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 2		RRCID -> 183480		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3222 - 5068				
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

COBLE 311		WELL #: 2		RRCID -> 185514		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 3122 - 4941				
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260												
BIRDWELL 6		WELL #: 2		RRCID -> 185664		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3347 - 5260				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE 9		WELL #: 2		RRCID -> 185666		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3261 - 5102				
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
12	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-			-0-
04	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 3		RRCID -> 187466		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 5006		PERF. 3074 - 4974				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951		PERF. 3319 - 4394				
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-			-0-
03	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3356 - 5664				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3328 - 4505				
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-			-0-
01	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-			-0-
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677	2			N	-0-			-0-
03	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-					N	NO RPT			-0-

GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 3328 - 5154				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.// 488260								
COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257		
11	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
01	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
03	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT		-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068		
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 2	N	-0-		-0-
12	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
03	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #: 4		RRCID -> 214482		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3464 - 5367		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD 97		WELL #: 1RE		RRCID -> 214854		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 3297 PERF. 3077 - 5670		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

GASOIL		WELL #: 1		RRCID -> 215105		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 3292 PERF. 3100 - 5442		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227222		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 3304 PERF. 3348 - 5850		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076	
11	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 2			N	-0-		-0-
12	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2			N	-0-		-0-
01	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2			N	-0-		-0-
02	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2			N	-0-		-0-
03	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 2			N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1	RRCID ->	192845	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3096 - 3144
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2022 - WELL PLUGGED 1/27/2022													

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176		WELL #:		1	RRCID ->	152391	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3236 - 3250
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	

RIG PETROLEUM, LLC		711525		WELL #:		3	RRCID ->	170687	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3184 - 3229
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-	
01	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 1			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT		-0-	

WHITE		711525		WELL #:		408H	RRCID ->	200259	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3417 - 5073
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-		-0-	
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 1			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT		-0-	

PATTEN (KRIDER) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY GEORGIANNE		//CONT.//	69658 200 825420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
		WELL #:	1	RRCID ->	167900	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3182 - 3194			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GEORGIANNE		WELL #:	2H	RRCID ->	182200	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	3304 - 4503			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

LACKEY		WELL #:	1170	RRCID ->	182888	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3358 - 4520			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

VANDERBURG B		WELL #:	3H	RRCID ->	187997	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3381 - 4845			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GUTHRIE		WELL #:	660	RRCID ->	235084	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3212 - 3412			
11		2695 X	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
12		2534 X	2534	-0-	-0- B	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
01		2412 X	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	2		N	-0-			-0-
02		1288 X	603	-0-	-685 B	-0-	603	2		N	-0-			-0-
03		2547 X	2547	-0-	-0- B	-0-	2547	2		N	-0-			-0-
*04		1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2		N	-0-			-0-

WAKITA OPERATING, LLC GROVES		WELL #:	891725 1	RRCID ->	183297	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3724	PERF.	3278 - 3290			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		23934							
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		94
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		94
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		94
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		94
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		94
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934			N	NO RPT		94

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030			
11	14B2 EXT	642	-0-	642	1324	642	3	N	-0-		214
12	14B2 EXT	561	-0-	561	1885	561	3	N	-0-		214
01	14B2 EXT	460	-0-	460	2345	460	3	N	-0-		214
02	2707 X	362	-0-	-2345	-0-	362	3	N	-0-		214
03	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-		214
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		214

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		23934							
HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753			
11	798 R	798	-0-	-0-	-0-	602	3	196	9	N	298
12	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	298
01	589 #	223	-0-	-366	-0-	223	3			N	298
02	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	298
03	1491 R	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	298
04	810 #	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT		298

MAKAR PRODUCTION COMPANY		522986		RRCID -> 086427		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674			
FLOWERS -C-		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2022											

FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617			
11	1820 R	1820	-0-	-0-	-0-	1818	3	2	9	N	92
12	1829 #	1818	-0-	-11	-0-	1816	3	2	9	N	94
01	1829 #	1733	-0-	-96	-0-	1731	3	2	9	N	96
02	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	1793	3	2	9	N	98
03	1860 #	1760	-0-	-100	-0-	1758	3	2	9	N	100
*04	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1799	3	2	9	N	102

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		//CONT.//		69742 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
HARBAUGH				WELL #: 22	RRCID -> 262822	COMPL. DATE 03/09/2010	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 8412	- 8435			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
PAUL HARBAUGH (MORROW)				69742 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
WILSON, JAMES ELRICK -C-				WELL #: 1	RRCID -> 022504	COMPL. DATE 03/02/1960	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 9044	- 9081			
11	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 3		N	-0-			116
12	2108 N	1936	-0-	-172	-0-	1936 3		N	-0-			116
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094 3		N	-0-			116
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			116
03	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			116
04	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT			116
REMORA OPERATING, LLC				701613			CNTY: OCHILTREE					
ELRICK				WELL #: 244	RRCID -> 122352	COMPL. DATE 03/04/1986	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 9030	- 9060			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PEERY (CLEVELAND)				70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
HANDLY				WELL #: 1	RRCID -> 154719	COMPL. DATE 07/20/1984	TOTAL DEPTH 9622	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
EOG RESOURCES, INC.				253162			CNTY: LIPSCOMB					
PEARL WHEAT 'A' 765				WELL #: 6H	RRCID -> 284161	COMPL. DATE 08/23/2006	TOTAL DEPTH 7334	PERF. 7675	- 8881			
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574			CNTY: LIPSCOMB					
RONALD REAGAN SWD				WELL #: 1	RRCID -> 239041	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3301	- 3650			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEERY (CLEVELAND)			//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB			
PRESIDIO PETROLEUM LLC					676084								
MITCHELL "A" 735			WELL #:		2	RRCID -> 064947		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7192 - 7454	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		1099 R	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2			N	-0-		19
12		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2			N	-0-		19
01		1147 #	1125	-0-	-22	-0-	1125 2			N	-0-		19
02		1036 #	1026	-0-	-10	-0-	1023 2		3 9	N	3		22
03		1147 #	1097	-0-	-50	-0-	1097 2			N	-0-		22
04		1110 #	1059	-0-	-51	-0-	1059 2			N	-0-		22

BRILLHART, S. L.			WELL #:		5	RRCID -> 160523		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7292 - 7352	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		11

MITCHELL "A" 735			WELL #:		3735	RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7200 - 7460	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRILLHART, S. L.			WELL #:		6	RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7308 - 7416	
11		690 #	665	-0-	-25	-0-	665 2			N	-0-		7
12		713 #	677	-0-	-36	-0-	677 2			N	-0-		7
01		713 #	680	-0-	-33	-0-	680 2			N	-0-		7
02		644 #	609	-0-	-35	-0-	609 2			N	-0-		7
03		713 #	654	-0-	-59	-0-	654 2			N	-0-		7
04		660 #	624	-0-	-36	-0-	623 2		1 9	N	1		8

MITCHELL "A" 735			WELL #:		4735	RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7476 - 7504	
11		1650 #	1613	-0-	-37	-0-	1613 2			N	-0-		56
12		1705 #	1655	-0-	-50	-0-	1655 2			N	-0-		56
01		1705 #	1638	-0-	-67	-0-	1638 2			N	-0-		56
02		1540 #	1475	-0-	-65	-0-	1469 2		6 9	N	5		61
03		1674 #	1628	-0-	-46	-0-	1626 2		2 9	N	2		63
04		1620 #	1572	-0-	-48	-0-	1569 2		3 9	N	3		66

MITCHELL A 735			WELL #:		6735	RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH	7623	PERF. 7214 - 7280	
11		720 #	691	-0-	-29	-0-	691 2			N	-0-		45
12		775 #	699	-0-	-76	-0-	699 2			N	-0-		45
01		775 #	745	-0-	-30	-0-	745 2			N	-0-		45
02		700 #	621	-0-	-79	-0-	615 2		6 9	N	5		50
03		713 #	681	-0-	-32	-0-	679 2		2 9	N	2		52
04		720 #	663	-0-	-57	-0-	662 2		1 9	N	1		53

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB								
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575											
PEERY, HAROLD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	162365	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7307 - 7381		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	1137	-0-	1137	1865		1137	3			Y	-0-			28
12	14B2 EXT	1472	-0-	1472	3337		1472	3			Y	-0-			28
01	14B2 EXT	550	-0-	550	3887		550	3			Y	-0-			28
02	4344 R	457	-0-	-3887	-0-		343	3	114	9	Y	104	132	1	-0-
03	1116 #	324	-0-	-792	-0-		324	3			Y	-0-			-0-
04	1080 #	314	-0-	-766	-0-		314	3			Y	-0-			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #:		RRCID ->	287807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8860 - 13895		
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PEERY, HAROLD				WELL #:	10H	RRCID ->	288397	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7693 - 11012		
11	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	3			Y	-0-			-0-
12	127 R	127	-0-	-0-	-0-		127	3			Y	-0-			-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-		53	3			Y	-0-			-0-
02	90 R	90	-0-	-0-	-0-		90	3			Y	-0-			-0-
*03	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	3			Y	-0-			-0-
*04	421 R	421	-0-	-0-	-0-		421	3			Y	-0-			-0-

PEERY, HAROLD				WELL #:	5766	RRCID ->	290802	COMPL. DATE	04/28/1982	TOTAL DEPTH	7949	PERF.	7362 - 7438		
11	132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3			Y	-0-			-0-
12	165 R	165	-0-	-0-	-0-		165	3			Y	-0-			-0-
01	153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	3			Y	-0-			-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-		93	3			Y	-0-			-0-
03	124 #	77	-0-	-47	-0-		77	3			Y	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC				WELL #:	747757	RRCID ->	103279	COMPL. DATE	10/09/1982	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7308 - 7380		
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-		327	3	10	9	N	9			60
12	372 #	345	-0-	-27	-0-		328	3	17	9	N	15			75
01	372 #	354	-0-	-18	-0-		337	3	17	9	N	15			90
02	328 R	328	-0-	-0-	-0-		295	3	33	9	N	30			120
03	341 #	335	-0-	-6	-0-		328	3	7	9	N	6			126
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-						N	NO RPT			126

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	825420	RRCID ->	234485	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	7560 - 9762		
11	435 R	435	-0-	-0-	-0-		429	2	6	9	N	5			117
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-		430	2	13	9	N	12			129
01	412 R	412	-0-	-0-	-0-		405	2	7	9	N	6			135
02	470 R	470	-0-	-0-	-0-		429	2	41	9	N	37			172
03	434 #	428	-0-	-6	-0-		425	2	3	9	N	3			175
*04	514 R	514	-0-	-0-	-0-		448	2	66	9	N	60			235

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461											
CALLIHAM				WELL #: 2	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

CALLIHAM				WELL #: 3	RRCID -> 204300	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 9271	PERF. 7204	- 7306						
11		840 #	741	-0-	-99	-0-	741	2			N	-0-			28
12		837 #	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-			28
01		868 #	58	-0-	-810	-0-	58	2			N	-0-			28
02		784 #	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-			28
03		868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			28
04		750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			28

PEERY (MARMATON)				70247 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260											
MORRIS "B"				WELL #: 4	RRCID -> 199432	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7440	- 7463						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR.				WELL #: 1850	RRCID -> 204323	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH 8510	PERF. 7262	- 7510						
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			132
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			132
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-			132
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			132
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			132
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			132

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
MITCHELL A 735				WELL #: 4735	RRCID -> 228144	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 7634	PERF. 7476	- 7499						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL A 735				WELL #: 3735	RRCID -> 228538	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7200	- 7445						
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1446	2	105	9	N	95			205
12		1643 N	1509	-0-	-134	-0-	1446	2		63	9	N	57	177	1
01		1581 N	1546	-0-	-35	-0-	1418	2	128	9	N	116	171	1	30
02		1456 N	1269	-0-	-187	-0-	1266	2		3	9	N	3		33
03		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	1376	2		83	9	N	75		108
04		1500 N	1410	-0-	-90	-0-	1292	2	118	9	N	107			215

PEERY (MARMATON)		//CONT.// 70247 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 232890		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM 643				WELL #: 1H		RRCID -> 270779		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 7762		PERF. 8223 - 11480				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

ELAINE 642				WELL #: 1H		RRCID -> 271469		COMPL. DATE 04/03/2013		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8277 - 12051				
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	814	2	46	9	N	42					129
12	1209 N	788	-0-	-421	-0-	758	2	30	9	N	27					156
01	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1661	2	77	9	N	70	177	1			49
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1454	2	66	9	N	60					109
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1301	2	68	9	N	62					171
04	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	1061	2	53	9	N	48	170	1			49

QUANAH PANHANDLE, LLC				WELL #: 8766		RRCID -> 290136		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7358 - 7630				
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	113	-0-	-27	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 875461		RRCID -> 203394		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 7366 - 7633				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				WELL #: 877099		RRCID -> 158388		COMPL. DATE 11/12/1994		TOTAL DEPTH 7620		PERF. N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PEERY, N. (CLEVELAND)		70249 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176										
GUY		WELL #: 7		RRCID -> 144668		COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2	N	-0-		89
12	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2	N	-0-		89
01	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1318	2	N	-0-		89
02	1232	N	1118	-0-	-114	-0-	1118	2	N	-0-		89
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		89
*04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-		89

PEERY, SE. (CLEVELAND)		70250 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC		570652										
LYNN		WELL #: 1		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886				
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3352	2	17	9	N	15	178
12	3472	X	3398	-0-	-74	-0-	3377	2	21	9	N	19	197
01	3441	X	3055	-0-	-386	-0-	3052	2	3	9	N	3	200
02	3136	X	2951	-0-	-185	-0-	2949	2	2	9	N	2	202
03	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3072	2	17	9	N	15	217
04	3360	X	3083	-0-	-277	-0-	3052	2	31	9	N	28	245

PERRYTON (CHESTER)		70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851											
DIEBALL-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 276479		COMPL. DATE 07/10/2014			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8390 - 9053				
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1742	3	90	9	N	82	213
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	3	19	9	N	17	230
01	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2358	3	36	9	N	33	263
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1868	3	48	9	N	44	307
*03	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	3	40	9	N	36	157
04	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1837	3	50	9	N	45	202

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
SPENCE "A"		WELL #: 1010		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

PERRYTON (CHESTER) //CONT.// 70743 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093
 MOXLEY - MILNE WELL #: 1 RRCID -> 257878 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8372 - 8506

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5790 X	4445	-0-	-1345	-0-	4437	2	8	7	93	1	-0-
12	5983 X	4641	-0-	-1342	-0-	4641	2	9	N			-0-
01	5983 X	4638	-0-	-1345	-0-	4638	2		N			-0-
02	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2		N			-0-
03	4805 X	3803	-0-	-1002	-0-	3803	2		N			-0-
*04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2		N			-0-

PERRYTON (FINGER) 70743 213 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 OCHILTREE COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 174991 COMPL. DATE 02/09/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7516 - 7524

11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	N		121
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	N		121
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N		121
02	756 N	632	-0-	-124	-0-	40	1	592	2	N		121
03	868 N	695	-0-	-173	-0-	50	1	632	2	N	12	133
						13	9					
*04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	60	1	732	2	N		133

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DIEBALL- PARKER "51" WELL #: 1 RRCID -> 249708 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 7436

11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N		213
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N		213
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	N		213
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N		213
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	30	1	434	2	N		213
*04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N		213

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 PERRY UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 139987 COMPL. DATE 01/01/1991 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7590 - 7596

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		78

PERRYTON (KEYES) 70743 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 PERRYTON OPERATING COMPANY 657470
 GEORGE, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 022536 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7936 - 7970

11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N		35
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N		35
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N		35
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N		35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	35

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 276906 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7960 - 7972

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

PERRYTON (MERAMAC) COURSON OIL & GAS, INC. HAYWOOD		70743 400 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8675 - 8692							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	60 1	883 2	N		37					254
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	41 9	889 2	N		40	187 1				107
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	44 9	884 2	N		25					132
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	62 1	781 2	N		35					167
03	963 N	963	-0-	-0-	-0-	28 9	873 2	N		25					192
*04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	62 1	850 2	N		33					225
						28 9									
						60 1									
						36 9									

PERRYTON (MORROW, LOWER) BRACKEN OPERATING, L.L.C. MASON, ENFIELD		70743 639 085851		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 113 L		RRCID -> 022527		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7857 - 7866							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

CORLENA OIL COMPANY BROWNLEE - PEARSON		178450		RRCID -> 066930		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 1		COMPL. DATE 05/18/1976		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 8014 - 8024									
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1216 2	12 9	N		11					56
12	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1293 2	13 9	N		12					68
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1239 2	15 9	N		14					82
02	1148 N	993	-0-	-155	-0-	980 2	13 9	N		12					94
03	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1139 2	10 9	N		9					103
04	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	1157 2	13 9	N		12					115

COURSON OIL & GAS, INC. GEORGE, GARY ESTATE		182785		RRCID -> 194440		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 107		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 8149 - 8164									
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	52 1	387 2	N		-0-					-0-
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	62 1	405 2	N		-0-					-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	62 1	389 2	N		-0-					-0-
02	420 N	409	-0-	-11	-0-	56 1	353 2	N		-0-					-0-
03	465 N	440	-0-	-25	-0-	62 1	378 2	N		-0-					-0-
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	60 1	365 2	N		-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY PALMER "132"		562560		RRCID -> 202243		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
WELL #: 1		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 8524		PERF. 8156 - 8350									
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30 1	122 2	N		-0-					118
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	11 1	33 2	N		-0-					118
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-					118
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N		-0-					118
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-					118
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					118

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PERRYTON OPERATING COMPANY				657470							
GEORGE, TUCKER				WELL #: 156	RRCID -> 022519	COMPL. DATE 05/06/1958	TOTAL DEPTH 7930	PERF. 7916	- 7966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEORGE				WELL #: 116 L	RRCID -> 022526	COMPL. DATE 10/11/1959	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A			
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2	N	-0-			18
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-		N	-0-			18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			18

GEORGE, A. J. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 022529	COMPL. DATE 09/30/1959	TOTAL DEPTH 8195	PERF. 8026	- 8040		
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888 2	1 9 N	1			60
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	784 2	1 9 N	1			61
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9 N	1			62
02	840 N	569	-0-	-271	-0-	568 2	1 9 N	1			63
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			63
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT			63

PRESIDIO PETROLEUM LLC				WELL #: 1	RRCID -> 080514	COMPL. DATE 10/11/1978	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7867	- 7881		
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2	N	-0-			102
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822 2	1 9 N	1			103
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2	N	-0-			103
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2	N	-0-			103
03	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 2	N	-0-			103
*04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1305 2	3 9 N	3	106 1		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				WELL #: 2	RRCID -> 174425	COMPL. DATE 08/07/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7852	- 7862		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				WELL #: 1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH 7915	PERF. 7784	- 7838		
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 2	N	-0-			91
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-			91
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			91
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 2	N	-0-			91
03	558 N	519	-0-	-39	-0-	519 2	N	-0-			91
04	540 N	503	-0-	-37	-0-	503 2	N	-0-			91

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471											
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022523 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7778 - 7794											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179051 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7799 - 7826											
11	2550 N	2300	-0-	-250	-0-	2300	3			N	19
12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	19
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	19
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	9	N	21
03	2573 N	1331	-0-	-1242	-0-	1331	3			N	21
04	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	21

PERRYTON (MORROW, UPPER) 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE											
COURSON OIL & GAS, INC. 182785											
BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 035486 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A											
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC 432093											
KEY, H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 032626 COMPL. DATE 01/20/1963 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7657 - 3450											
11	990 #	891	-0-	-99	-0-	891	2			N	27
12	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	27
01	1023 #	928	-0-	-95	-0-	928	2			N	27
02	924 #	876	-0-	-48	-0-	876	2			N	27
03	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	27
*04	993 R	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	27

LONE TREE OIL & GAS LLC 507473											
ODELL-JOHNSON WELL #: 1 U RRCID -> 035791 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A											
11	840 #	823	-0-	-17	-0-	30	1	793	2	N	-0-
12	868 #	827	-0-	-41	-0-	31	1	796	2	N	-0-
01	868 #	784	-0-	-84	-0-	31	1	753	2	N	-0-
02	784 #	755	-0-	-29	-0-	28	1	727	2	N	-0-
03	868 #	854	-0-	-14	-0-	31	1	823	2	N	-0-
*04	844 R	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	2	N	-0-

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602											
WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PERRYTON (MORROW, UPPER)		//CONT.//		70743 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE									
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750												
J. D.				WELL #: 1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE 08/30/1979	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7624	- 7638							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DIEBALL				WELL #: 1040	RRCID -> 138286	COMPL. DATE 02/29/1980	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7514	- 7519							
11	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	3				167
								3								
								9								
12	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	62	1	985	2	N	-0-				167
01	992	#	889	-0-	-103	-0-	56	1	831	2	N	2				169
								2								
								9								
02	896	#	382	-0-	-514	-0-	20	1	362	2	N	-0-				169
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-				169
*04	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	940	2	N	40				209
								44								
								9								

PITCHFORK INVESTMENTS, LLC				665862			CNTY: OCHILTREE									
COX -D-				WELL #: 1	RRCID -> 022512	COMPL. DATE 10/15/1959	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7592	- 7610							
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PERRYTON (NOVI LIME)				70743 781	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: OCHILTREE									
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669												
BRILLHART				WELL #: 1H	RRCID -> 201329	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8383	- 8512							
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-				110
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-				110
01	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-				110
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-				110
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-				110
*04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				110

PERRYTON (NOVI, LOWER)				70743 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE									
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
ELLIOTT				WELL #: 1 T	RRCID -> 122601	COMPL. DATE 07/17/1986	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7540	- 7546							
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-15949				N	-0-				140

PHILIPP				WELL #: 1143	RRCID -> 242155	COMPL. DATE 05/14/2008	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8626	- 8644							
11	1020	N	1014	-0-	-6	B	-797	60	1	954	2	N	-0-			98
12	1054	N	1028	-0-	-26	B	-797	62	1	966	2	N	-0-			98
01	1023	N	1041	-0-	18	B	-779	62	1	979	2	N	-0-			98
02	952	N	989	-0-	37	B	-742	56	1	933	2	N	-0-			98
03	1023	N	1000	-0-	-23	B	-742	56	1	944	2	N	-0-			98
04	1020	N	1056	-0-	36	B	-706	60	1	996	2	N	-0-			98

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	60	1	241	2	N	-0-			68
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	62	1	258	2	N	1			69
						1	9							
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	62	1	250	2	N	-0-			69
02	280 N	266	-0-	-14 B	-0-	56	1	208	2	N	2			71
						2	9							
03	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	62	1	242	2	N	8			79
						9	9							
*04	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	60	1	239	2	N	5			84
						6	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANIEL 586 WELL #: 1H RRCID -> 246378 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9344 - 11592

11	1950 N	1910	-0-	-40 B	-0-	78	1	1785	2	N	43	186	1	102
						47	9							
12	2077 N	1969	-0-	-108 B	-0-	90	1	1839	2	N	36			138
						40	9							
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	97	1	1878	2	N	24			162
						26	9							
02	1792 N	1483	-0-	-309 B	-0-	62	1	1392	2	N	26			188
						29	9							
03	1984 N	1274	-0-	-710 B	-0-	59	1	1191	2	N	22			210
						24	9							
04	1950 N	1368	-0-	-582 B	-0-	56	1	1265	2	N	43			253
						47	9							

KING OPERATING CORPORATION 465296
 CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057420 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7522

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

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

11	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911	2			N	-0-			30
12	1147 N	914	-0-	-233 B	-0-	914	2			N	-0-			30
01	992 N	890	-0-	-102 B	-0-	890	2			N	-0-			30
02	840 N	780	-0-	-60 B	-0-	780	2			N	-0-			30
03	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	825	2			N	-0-			30
04	870 N	812	-0-	-58 B	-0-	812	2			N	-0-			30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

11	2313 N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-0-	2353	2			N	-0-			-0-
01	2480 N	2329	-0-	-151 B	-0-	2315	2	14	9	N	13			13
02	2278 N	2278	-0-	-0- B	-0-	2211	2	67	9	N	61			74
03	2356 N	2322	-0-	-34 B	-0-	2293	2	29	9	N	26	91	1	9
04	2250 N	2056	-0-	-194 B	-0-	2053	2	3	9	N	3			12

PERRYTON (NOVI, LOWER)		//CONT.// 70743 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084								
ADAMS		WELL #: 1137		RRCID -> 272270		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	904 2	19 9 N	17	30
12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	963 2	33 9 N	30	60
01		992 N	947	-0-	-45 B	-0-	936 2	11 9 N	10	70
02		868 N	794	-0-	-74 B	-0-	794 2		-0-	70
03		992 N	906	-0-	-86 B	-0-	874 2	32 9 N	29	99
04		930 N	857	-0-	-73 B	-0-	846 2	11 9 N	10	109

REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC		704176						CNTY: OCHILTREE			
DANIEL 560		WELL #: 2H		RRCID -> 238177		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853			
11		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 2		N	-0-	38
12		2294 N	2149	-0-	-145 B	-0-	2149 2		N	-0-	38
01		2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1644 2		N	-0-	38
02		1988 N	1819	-0-	-169 B	-0-	1819 2		N	-0-	38
03		2139 N	1455	-0-	-684 B	-0-	1455 2		N	-0-	38
04		1590 N	1560	-0-	-30 B	-0-	1560 2		N	-0-	38

TREGELLAS 648		WELL #: 4H		RRCID -> 246376		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9103 - 11451			
11		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914 2		N	-0-	180
12		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2		N	-0-	180
01		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1141 2	43 9 N	39	177 1	42
02		840 N	755	-0-	-85 B	-0-	755 2		N	-0-	42
03		1364 N	986	-0-	-378 B	-0-	986 2		N	-0-	42
04		1140 N	661	-0-	-479 B	-0-	661 2		N	-0-	42

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: OCHILTREE			
PERRYTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022509		COMPL. DATE 01/30/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7479 - 7491			
11		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716 2		N	-0-	20
12		742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-	20
01		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-	20
02		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-	20
03		785 N	785	-0-	-0- B	-0-	776 2	9 9 N		8	28
*04		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	726 2	6 9 N		5	33

PERRYTON (ST. LOUIS)		70743 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
OVERFLOW ENERGY, LLC		628574									
PATRIOT SWD		WELL #: 101		RRCID -> 225751		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PERRYTON, N. E. (MARMATON)		70746 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560									
SCHWALK		WELL #: 1		RRCID -> 216357		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER)		70747 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
COURSON OIL & GAS, INC.		182785												
DIEBALL		WELL #: 1		RRCID -> 228189		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7678 - 7683				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	60	1	495	2	N	-0-			109
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	N	-0-			109
01	589 N	572	-0-	-17	-0-	56	1	516	2	N	-0-			109
02	532 N	502	-0-	-30	-0-	56	1	446	2	N	-0-			109
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	N	-0-			109
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	60	1	487	2	N	-0-			109

E2 OPERATING LLC		238475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
SCHNEIDER -C-		WELL #: 2		RRCID -> 175288		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 8209		PERF. 7530 - 7540				
11	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			118
12	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-			118
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-			118
02	1288 N	1262	-0-	-26	-0-	1262	3			N	-0-			118
03	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-			118
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			118

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700)		70748 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ESTES AND COMPANY LLC.		254560												
GRIGGS		WELL #: 1-T		RRCID -> 144492		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10310		PERF. 8534 - 8543				
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1855	2	77	9	N	70	176	1	94
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1889	2	77	9	N	70			164
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60			224
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1671	2	66	9	N	60	180	1	104
03	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1682	2	66	9	N	60			164
*04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1694	2	99	9	N	90	168	1	86

SCHOENHALS		WELL #: 1-T		RRCID -> 146348		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 8536 - 8546				
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			28
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			28
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PERRYTON, WEST (MARMATON)		70750 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC		932471												
ALLEN ESTATE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 134263		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 6688 - 7490				
11	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-			65
12	1364 #	133	-0-	-1231	-0-	133	3			N	-0-			65
01	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			65
02	1288 #	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-			65
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			65
04	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			65

PERRYTON, WEST (MORROW)		70750 444		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
BATON OIL & GAS, LLC		056384												
LEATHERMAN		WELL #: 16		RRCID -> 022545		COMPL. DATE 12/24/1958		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8391 - 8442				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BATTON OIL & GAS, LLC //CONT.// 056384
 LEATHERMAN WELL #: 206 RRCID -> 117627 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8307 - 8326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11		531 N	531	-0-	-0-	-0-	529 2	2 9	N	2			32
12		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			32
01		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		N	-0-			32
02		504 N	406	-0-	-98	-0-	406 2		N	-0-			32
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			32
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 EDWARDS, F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022542 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8564 - 8577

11		4150 X	3295	-0-	-855	-0-	3295 3		N	-0-			-0-
12		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3		N	-0-			-0-
01		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3		N	-0-			-0-
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
*03		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068 3		N	-0-			-0-
*04		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LAMASTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022552 COMPL. DATE 01/24/1958 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 8380 - 8391

11		298 N	298	-0-	-0-	-0-	60 1	237 2	N	1			108
							1 9						
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	62 1	223 2	N	3			111
							3 9						
01		279 N	241	-0-	-38	-0-	48 1	193 2	N	-0-			111
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	56 1	176 2	N	-0-			111
03		279 N	275	-0-	-4	-0-	62 1	213 2	N	-0-			111
*04		306 N	306	-0-	-0-	-0-	60 1	246 2	N	-0-			111

WRIGHT WELL #: 1014 RRCID -> 281306 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 8722 - 8738

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	105 1	11 7	-0-

ESTES AND COMPANY LLC. 254560
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473						
SWINK, A. L.				WELL #: 1	RRCID -> 040696	COMPL. DATE 06/13/1966	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 8315	- 8319	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1811 N	1811	-0-	-0-	30 1	1781 2	N	-0-	-0-
12		1917 N	1917	-0-	-0-	31 1	1886 2	N	-0-	-0-
01		1862 N	1862	-0-	-0-	31 1	1831 2	N	-0-	-0-
02		1710 N	1710	-0-	-0-	28 1	1682 2	N	-0-	-0-
03		1922 N	1855	-0-	-67	31 1	1824 2	N	-0-	-0-
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	30 1	1773 2	N	-0-	-0-

PNG OPERATING COMPANY				668536						
WRIGHT, THERESA				WELL #: 1	RRCID -> 022553	COMPL. DATE 01/07/1957	TOTAL DEPTH 8922	PERF. 8680	- 8722	
11		638 N	638	-0-	-0-	638 3		N	-0-	68
12		1163 N	1163	-0-	-0-	1163 3		N	-0-	68
01		993 N	993	-0-	-0-	993 3		N	-0-	68
02		888 N	888	-0-	-0-	888 3		N	-0-	68
03		1013 N	1013	-0-	-0-	1013 3		N	-0-	68
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	68

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
PORTWOOD				WELL #: 2	RRCID -> 184141	COMPL. DATE 05/03/2001	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8390	- 8496	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575						
CUDD, J. E.				WELL #: 1	RRCID -> 022541	COMPL. DATE 05/16/1962	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 8266	- 8272	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634						
SCHNEIDER UNIT -C-				WELL #: 1	RRCID -> 108357	COMPL. DATE 10/23/1983	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6629	- 8326	
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	205
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014										

VT VISTATEX ENERGY LLC				887723						
LANCE				WELL #: 1	RRCID -> 022544	COMPL. DATE 11/30/1995	TOTAL DEPTH 8490	PERF. 8190	- 8350	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		70750 555		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE					
BATTON OIL & GAS, LLC		056384		WELL #: 1		RRCID -> 283977		COMPL. DATE 02/01/2018		TOTAL DEPTH 8131		PERF. 7926 - 7950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			178	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			178	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			180	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			180	

BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851		WELL #: 1		RRCID -> 201271		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 8314		PERF. 8165 - 8174	
11	978 R	978	-0-	-0-	-0-	978	3	N	-0-			-0-	
12	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	3	N	-0-			-0-	
01	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3	N	-0-			-0-	
02	224 #	110	-0-	-114	-0-	110	3	N	-0-			-0-	
*03	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-	
*04	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			-0-	

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		WELL #: 1 T		RRCID -> 037359		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 2872 - 7900	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-	796	2	-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	810 #	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-	

ODELL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 037360		COMPL. DATE 06/30/1965		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7832 - 7852			
11	514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-	
12	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-			-0-	
01	496 #	474	-0-	-22	-0-	474	2	N	-0-			-0-	
02	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-			-0-	
03	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			-0-	
04	480 #	421	-0-	-59	-0-	421	2	N	-0-			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #: 1		RRCID -> 176874		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 7866 - 7886	
11	480 #	454	-0-	-26	-0-	30	1	N	-0-	424	2	160	
12	496 #	253	-0-	-243	-0-	24	1	N	-0-	229	2	160	
01	496 #	65	-0-	-431	-0-	11	1	N	-0-	54	2	160	
02	448 #	122	-0-	-326	-0-	16	1	N	-0-	106	2	160	
03	496 #	233	-0-	-263	-0-	28	1	N	-0-	205	2	160	
04	450 #	112	-0-	-338	-0-	9	1	N	-0-	103	2	160	

OILFIELD CLEANTECH WATER REC LLC		619697		WELL #: 1		RRCID -> 040045		COMPL. DATE 05/16/1966		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7794 - 7804	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER)		//CONT.//		70750 555	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		PORTWOOD		WELL #:	3	RRCID ->	185222	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8515 - 8524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE)				70750 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		ORINGDERFF		WELL #:	2102	RRCID ->	183675	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7970 - 7986	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ORINGDERFF				WELL #:	2103	RRCID ->	189607	COMPL. DATE	07/01/2002	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7984 - 7994	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24256				N	-0-			67

PRESIDIO PETROLEUM LLC		PORTWOOD		WELL #:	1	RRCID ->	179440	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	7945 - 7958	
11	1191 N	1191	-0-	-0-	B	-0-	1191	2		N	-0-			72
12	1240 N	341	-0-	-899	B	-0-	341	2		N	-0-			72
01	1240 N	325	-0-	-915	B	-0-	308	2	17	9	N	15		87
02	1120 N	272	-0-	-848	B	-0-	251	2	21	9	N	19	90 1	16
03	1840 N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1838	2	2	9	N	2		18
*04	1970 N	1970	-0-	-0-	B	-0-	1970	2			N	-0-		18

PERRYTON WEST (MORROW UPPER)		LANCE		WELL #:	104	RRCID ->	190081	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8152 - 8168	
11	780 N	779	-0-	-1		-0-	60	1	719	2	N	-0-		114
12	806 N	803	-0-	-3		-0-	62	1	741	2	N	-0-		114
01	820 N	820	-0-	-0-		-0-	62	1	758	2	N	-0-		114
02	728 N	711	-0-	-17		-0-	56	1	655	2	N	-0-		114
03	806 N	744	-0-	-62		-0-	62	1	682	2	N	-0-		114
04	780 N	747	-0-	-33		-0-	60	1	687	2	N	-0-		114

PERRYTON, WEST (MORROW 8100)		ALLEN ESTATE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	051556	COMPL. DATE	08/05/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1200 #	1166	-0-	-34		-0-	1166	2		N	-0-			381
12	1240 #	1217	-0-	-23		-0-	1217	2		N	-0-			381
01	1325 R	1325	-0-	-0-		-0-	1325	2		N	-0-			381
02	1203 R	1203	-0-	-0-		-0-	1196	2	7	9	N	6		387
03	1243 R	1243	-0-	-0-		-0-	1207	2	36	9	N	33		420
*04	1293 R	1293	-0-	-0-		-0-	1293	2			N	-0-		420

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL) 70751 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
E2 OPERATING LLC 238475
SHARE TRUST WELL #: 253 RRCID -> 166921 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				69
12	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-				69
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				69
02	308 N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-				69
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				69
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				69

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
ODELL-LAMASTER WELL #: 3 RRCID -> 175897 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972

11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-				17
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-				17
01	868 N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-				17
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-				17
03	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-				17
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-				17

PHELPS (MORROW) 71165 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
HLX WILBANKS, ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 133597 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				187
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	187	7		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2020

PHILCON (ATOKA) 71223 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
SCS NEWTON OIL LLC 760234
GHEEN WELL #: 1 RRCID -> 123746 COMPL. DATE 01/14/1987 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090

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

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) 71225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 052873 COMPL. DATE 04/24/1972 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270

11	1290 N	1041	-0-	-249 B	-24700	58	1	983	2	N	-0-				-0-
12	1147 N	1191	-0-	44 B	-24656	58	1	1133	2	N	-0-				-0-
01	1116 N	1290	-0-	174 B	-24482	62	1	1228	2	N	-0-				-0-
02	980 N	1110	-0-	130 B	-24352	46	1	1064	2	N	-0-				-0-
03	1178 N	1183	-0-	5 B	-24347	44	1	1139	2	N	-0-				-0-
04	1260 N	1149	-0-	-111 B	-24347	60	1	1089	2	N	-0-				-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 178166 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9962				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-9962				N	NO RPT				-0-

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		760218										
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2	N	-0-			-0-
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
01	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2	N	-0-			-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2	N	-0-			-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2	N	-0-			-0-

MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493				
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
PALO DURO RESOURCES LLC		637389										
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC		703395		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		73334 332		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
HERNDON C		WELL #:		1	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KENT		WELL #:		4570	RRCID ->	211033	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 9414 - 9424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	-0-	3660	3	N	-0-	199
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	3756	3	N	-0-	199
01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	-0-	3420	3	N	-0-	199
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2903	3	N	-0-	199
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	-0-	3759	3	N	-0-	199
04	420 X NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-	-0-			N	NO RPT	199

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 L	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						
HERNDON				WELL #: 1569	RRCID -> 210058	COMPL. DATE 02/11/2005	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8944	- 9404	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3240 X	2613	-0-	-627	-0-	2613	2			-0-
12	3441 X	2245	-0-	-1196	-0-	2245	2			-0-
01	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			-0-
02	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			-0-
03	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			-0-
*04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE	
JINES 481				WELL #: 1T	RRCID -> 203261	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 9609	PERF. 9274	- 9290	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER)				73334 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
KING OPERATING CORPORATION				465296						
PSHIGODA				WELL #: 2 T	RRCID -> 088916	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8217	PERF. 6812	- 8116	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			71
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			71
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			71
02	1400 N	745	-0-	-655	-0-	745	2			71
*03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					71

PSHIGODA, N. (DES MOINES)				73336 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785						
BILL				WELL #: 1663	RRCID -> 158492	COMPL. DATE 01/05/1987	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 7064	- 7128	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

HERNDON				WELL #: 1663	RRCID -> 174097	COMPL. DATE 01/12/1987	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7032	- 7119	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-

PUNDT (ATOKA)		73400 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 073969		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22

TURNER, ROSE C.		WELL #: 2541		RRCID -> 138942		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216								
11	2670	X	2195	-0-	-475	-0-	2195	2		N	-0-					72
12	2759	X	2215	-0-	-544	-0-	2215	2		N	-0-					72
01	2759	X	2182	-0-	-577	-0-	2182	2		N	-0-					72
02	2044	N	1823	-0-	-221	-0-	1823	2		N	-0-					72
03	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	2132	2		N	-0-					72
04	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	2039	2		N	-0-					72

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.)		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092														
EDGE, BEULAH -166-		WELL #: 6611		RRCID -> 022615		COMPL. DATE 09/09/1955		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A								
11	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-					-0-
12	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-					-0-
01	372	#	21	-0-	-351	-0-	21	3		N	-0-					-0-
02	336	#	1	-0-	-335	-0-	1	3		N	-0-					-0-
*03	786	R	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-					-0-
*04	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH -166-W		WELL #: 12		RRCID -> 058834		COMPL. DATE 07/29/1955		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070								
11	330	#	66	-0-	-264	-0-	66	3		N	-0-					-0-
12	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-					-0-
01	248	#	80	-0-	-168	-0-	80	3		N	-0-					-0-
02	224	#	1	-0-	-223	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03	341	#	87	-0-	-254	-0-	87	3		N	-0-					-0-
04	330	#	1	-0-	-329	-0-	1	3		N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166 -E-		WELL #: 4		RRCID -> 085239		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128								
11	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3		N	-0-					-0-
12	403	#	349	-0-	-54	-0-	349	3		N	-0-					-0-
01	403	#	23	-0-	-380	-0-	23	3		N	-0-					-0-
02	364	#	1	-0-	-363	-0-	1	3		N	-0-					-0-
*03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-					-0-
*04	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		N	-0-					-0-

EDGE, BEULAH 166-W-		WELL #: 7		RRCID -> 085240		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014								
11	240	#	47	-0-	-193	-0-	47	3		N	-0-					-0-
12	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-					-0-
01	155	#	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-					-0-
02	140	#	1	-0-	-139	-0-	1	3		N	-0-					-0-
03	248	#	60	-0-	-188	-0-	60	3		N	-0-					-0-
04	240	#	1	-0-	-239	-0-	1	3		N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092										
EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 4		RRCID -> 167954		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	3	N	-0-	-0-
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-	-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
04	4 #	1	-0-	-3	-0-	1	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH "166" W		WELL #: 1		RRCID -> 249690		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974		
11	540 #	108	-0-	-432	-0-	108	3	N	-0-	-0-
12	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	3	N	-0-	-0-
01	403 #	131	-0-	-272	-0-	131	3	N	-0-	-0-
02	364 #	1	-0-	-363	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	558 #	141	-0-	-417	-0-	141	3	N	-0-	-0-
04	540 #	1	-0-	-539	-0-	1	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 5		RRCID -> 261927		COMPL. DATE 01/22/1954		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130		
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-	-0-
01	186 #	19	-0-	-167	-0-	19	3	N	-0-	-0-
02	168 #	76	-0-	-92	-0-	76	3	N	-0-	-0-
03	186 #	134	-0-	-52	-0-	134	3	N	-0-	-0-
*04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 6		RRCID -> 261929		COMPL. DATE 07/02/1953		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084		
11	330 #	67	-0-	-263	-0-	67	3	N	-0-	-0-
12	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
01	248 #	81	-0-	-167	-0-	81	3	N	-0-	-0-
02	224 #	1	-0-	-223	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	341 #	88	-0-	-253	-0-	88	3	N	-0-	-0-
04	330 #	1	-0-	-329	-0-	1	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 262185		COMPL. DATE 06/22/1953		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106		
11	60 #	3	-0-	-57	-0-	3	3	N	-0-	-0-
12	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	3	N	-0-	-0-
01	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	3	N	-0-	-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1	3	N	-0-	-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-	-0-
04	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 7		RRCID -> 262787		COMPL. DATE 03/04/1954		TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082		
11	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-
12	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3	N	-0-	-0-
01	124 #	14	-0-	-110	-0-	14	3	N	-0-	-0-
02	112 #	55	-0-	-57	-0-	55	3	N	-0-	-0-
03	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3	N	-0-	-0-
*04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- E		WELL #: 8		RRCID -> 262788		COMPL. DATE 03/01/1954		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098		
11	851 R	851	-0-	-0-	-0-	851	3	N	-0-	-0-
12	279 #	248	-0-	-31	-0-	248	3	N	-0-	-0-
01	279 #	16	-0-	-263	-0-	16	3	N	-0-	-0-
02	252 #	1	-0-	-251	-0-	1	3	N	-0-	-0-
*03	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-
*04	1058 R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B						CNTY: ROBERTS		
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092								
EDGE, BEULAH -166- W		WELL #: 3		RRCID -> 262790		COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 #	47	-0-	-193	-0-	47 3		-0-
12	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 3		-0-
01	186 #	57	-0-	-129	-0-	57 3		-0-
02	168 #	1	-0-	-167	-0-	1 3		-0-
03	248 #	62	-0-	-186	-0-	62 3		-0-
04	240 #	1	-0-	-239	-0-	1 3		-0-

EDGE, BEULAH		WELL #: 8		RRCID -> 262791		COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126		
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 3		-0-
12	217 #	195	-0-	-22	-0-	195 3		-0-
01	217 #	25	-0-	-192	-0-	25 3		-0-
02	224 #	101	-0-	-123	-0-	101 3		-0-
03	248 #	177	-0-	-71	-0-	177 3		-0-
*04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 3		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 262792		COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045		
11	30 #	3	-0-	-27	-0-	3 3		-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3		-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3		-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		-0-
04	3 #	1	-0-	-2	-0-	1 3		-0-

EDGE, BEULAH -B-		WELL #: 2		RRCID -> 262793		COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032		
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		-0-
01	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 3		-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3		-0-
03	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 3		-0-
04	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 3		-0-

LARGE OPERATING LLC		486623						
COWAN, W. R. TRACT -A-		WELL #: 5		RRCID -> 052170		COMPL. DATE 01/24/1972 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324						
COWAN, W. R.		WELL #: 2		RRCID -> 022608		COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090		
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
01	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS						
PANTERA ENERGY COMPANY		638486		WELL #: 1		RRCID -> 022560		COMPL. DATE 12/01/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4065 - 4118		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-
12	588 R	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01	589 #	186	-0-	-403	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02	532 #	20	-0-	-512	-0-	20	3			N	-0-			-0-
03	589 #	273	-0-	-316	-0-	273	3			N	-0-			-0-
04	570 #	350	-0-	-220	-0-	350	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2				WELL #: 8		RRCID -> 022569		COMPL. DATE 02/03/1953		TOTAL DEPTH 6380		PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3				WELL #: 16		RRCID -> 022571		COMPL. DATE 05/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4063 - 4068		
11	780 #	624	-0-	-156	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12	713 #	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-			-0-
01	713 #	490	-0-	-223	-0-	490	3			N	-0-			-0-
02	588 #	60	-0-	-528	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-			-0-
*04	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5				WELL #: 24		RRCID -> 022574		COMPL. DATE 01/06/1960		TOTAL DEPTH 4066		PERF. 3990 - 4024		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3				WELL #: 27		RRCID -> 022575		COMPL. DATE 10/23/1956		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 4050 - 4101		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGATHA				WELL #: 1		RRCID -> 022584		COMPL. DATE 02/01/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4004 - 4110		
11	1080 #	735	-0-	-345	-0-	735	3			N	-0-			-0-
12	1116 #	240	-0-	-876	-0-	240	3			N	-0-			-0-
01	1116 #	283	-0-	-833	-0-	283	3			N	-0-			-0-
02	700 #	163	-0-	-537	-0-	163	3			N	-0-			-0-
03	775 #	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-			-0-
04	750 #	471	-0-	-279	-0-	471	3			N	-0-			-0-

AGATHA				WELL #: 2		RRCID -> 022585		COMPL. DATE 09/13/1957		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 4004 - 4116		
11	1682 R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-			-0-
12	1312 R	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-			-0-
01	1209 #	587	-0-	-622	-0-	587	3			N	-0-			-0-
02	1092 #	110	-0-	-982	-0-	110	3			N	-0-			-0-
03	1209 #	1125	-0-	-84	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
*04	1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
GAY		WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
LOCKE		WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088								
11	1830 #	1818	-0-	-12	-0-	1818 3	N	-0-	-0-	-0-
12	1891 #	1686	-0-	-205	-0-	1686 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 #	1242	-0-	-649	-0-	1242 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1708 #	270	-0-	-1438	-0-	270 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1891 #	1610	-0-	-281	-0-	1610 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1964 R	1964	-0-	-0-	-0-	1964 3	N	-0-	-0-	-0-
LOCKE -A-		WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060								
11	90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-	-0-	-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-	-0-	-0-
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-	-0-	-0-
02	112 #	1	-0-	-111	-0-	1 3	N	-0-	-0-	-0-
03	124 #	63	-0-	-61	-0-	63 3	N	-0-	-0-	-0-
04	120 #	65	-0-	-55	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-
HAGGARD TR 3		WELL #: 36 RRCID -> 044508 COMPL. DATE 08/01/1968 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4016 - 4030								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
HAGGARD TR 4		WELL #: 15 RRCID -> 045936 COMPL. DATE 04/07/1969 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3958 - 4076								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HAGGARD TR 7		WELL #: 47 RRCID -> 045937 COMPL. DATE 04/05/1969 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4000 - 4107								
11	960 #	953	-0-	-7	-0-	953 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	992 #	771	-0-	-221	-0-	771 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	992 #	685	-0-	-307	-0-	685 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	896 #	142	-0-	-754	-0-	142 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	992 #	771	-0-	-221	-0-	771 3	Y	-0-	-0-	-0-
04	960 #	911	-0-	-49	-0-	911 3	Y	-0-	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		GAY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3972 - 4022	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931 3		N	-0-			-0-
12	837 #	800	-0-	-37	-0-	800 3		N	-0-			-0-
01	837 #	355	-0-	-482	-0-	355 3		N	-0-			-0-
02	868 #	94	-0-	-774	-0-	94 3		N	-0-			-0-
03	961 #	476	-0-	-485	-0-	476 3		N	-0-			-0-
*04	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 8				WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3994 - 4073
11	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3		N	-0-			-0-
12	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069 3		N	-0-			-0-
01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
02	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			-0-
03	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-			-0-
*04	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072	PERF. 3978 - 4068
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3				WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079	PERF. 3955 - 4005
11	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 3		N	-0-			-0-
12	592 R	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-			-0-
01	403 #	174	-0-	-229	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02	364 #	21	-0-	-343	-0-	21 3		N	-0-			-0-
03	403 #	341	-0-	-62	-0-	341 3		N	-0-			-0-
04	390 #	340	-0-	-50	-0-	340 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	10	RRCID ->	053048	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	4099	PERF. 3958 - 4050
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3968 - 4104
11	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-			-0-
12	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 3		Y	-0-			-0-
01	372 #	313	-0-	-59	-0-	313 3		Y	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-			-0-
03	682 #	203	-0-	-479	-0-	203 3		Y	-0-			-0-
04	660 #	384	-0-	-276	-0-	384 3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 3958 - 4000
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B		CNTY: ROBERTS	
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486			
EDGE -D-		WELL #: 2 RRCID -> 054220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4117 PERF. 4031 - 4097	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM
		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	BALANCE
11	960 #	699 -0- -261 -0- 699 3 Y	-0-
12	992 #	722 -0- -270 -0- 722 3 Y	-0-
01	992 #	455 -0- -537 -0- 455 3 Y	-0-
02	644 #	148 -0- -496 -0- 148 3 Y	-0-
03	713 #	389 -0- -324 -0- 389 3 Y	-0-
04	690 #	545 -0- -145 -0- 545 3 Y	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 18 RRCID -> 054451 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 4090	
11	690 #	480 -0- -210 -0- 480 3 N	-0-
12	713 #	279 -0- -434 -0- 279 3 N	-0-
01	713 #	175 -0- -538 -0- 175 3 N	-0-
02	476 #	12 -0- -464 -0- 12 3 N	-0-
03	496 #	141 -0- -355 -0- 141 3 N	-0-
04	480 #	208 -0- -272 -0- 208 3 N	-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 3 RRCID -> 056056 COMPL. DATE 03/03/1954 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3972 - 4084	
11	51 R	51 -0- -0- -0- 51 3 N	-0-
12	31 #	20 -0- -11 -0- 20 3 N	-0-
01	31 #	12 -0- -19 -0- 12 3 N	-0-
02	28 #	-0- -0- -28 -0- 0 3 N	-0-
03	45 R	45 -0- -0- -0- 45 3 N	-0-
*04	51 R	51 -0- -0- -0- 51 3 N	-0-

LOCKE		WELL #: 5 RRCID -> 056651 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 3982 - 4072	
11	901 R	901 -0- -0- -0- 901 3 N	-0-
12	949 R	949 -0- -0- -0- 949 3 N	-0-
01	899 #	523 -0- -376 -0- 523 3 N	-0-
02	812 #	124 -0- -688 -0- 124 3 N	-0-
03	899 #	817 -0- -82 -0- 817 3 N	-0-
*04	928 R	928 -0- -0- -0- 928 3 N	-0-

STONE -A-		WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120	
11	492 R	492 -0- -0- -0- 492 3 Y	-0-
12	533 R	533 -0- -0- -0- 533 3 Y	-0-
01	536 R	536 -0- -0- -0- 536 3 Y	-0-
02	448 #	79 -0- -369 -0- 79 3 Y	-0-
03	550 R	550 -0- -0- -0- 550 3 Y	-0-
*04	537 R	537 -0- -0- -0- 537 3 Y	-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117	
11	570 R	570 -0- -0- -0- 570 3 N	-0-
12	341 #	331 -0- -10 -0- 331 3 N	-0-
01	341 #	206 -0- -135 -0- 206 3 N	-0-
02	308 #	14 -0- -294 -0- 14 3 N	-0-
03	341 #	163 -0- -178 -0- 163 3 N	-0-
04	330 #	238 -0- -92 -0- 238 3 N	-0-

MCCUITION, G.		WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111	
11	510 #	376 -0- -134 -0- 376 3 N	-0-
12	527 #	145 -0- -382 -0- 145 3 N	-0-
01	527 #	45 -0- -482 -0- 45 3 N	-0-
02	364 #	-0- -0- -364 -0- 0 3 N	-0-
03	403 #	189 -0- -214 -0- 189 3 N	-0-
04	390 #	255 -0- -135 -0- 255 3 N	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 8		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3984 - 4082	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	3	N	-0-			-0-
12	771 R	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-			-0-
01	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3	N	-0-			-0-
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
03	682 R	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-
*04	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	3	N	-0-			-0-

BELL, A. R.				WELL #:	6	RRCID ->	068198	COMPL. DATE	09/13/1976	TOTAL DEPTH	6330	PERF. 3978 - 4158
11	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
12	1209 #	1176	-0-	-33	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
01	1209 #	546	-0-	-663	-0-	546	3	N	-0-			-0-
02	1204 #	30	-0-	-1174	-0-	30	3	N	-0-			-0-
03	1333 #	939	-0-	-394	-0-	939	3	N	-0-			-0-
04	1290 #	1180	-0-	-110	-0-	1180	3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	3	RRCID ->	071305	COMPL. DATE	04/22/1977	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3962 - 4080
11	974 R	974	-0-	-0-	-0-	974	3	N	-0-			-0-
12	673 R	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
01	465 #	272	-0-	-193	-0-	272	3	N	-0-			-0-
02	420 #	83	-0-	-337	-0-	83	3	N	-0-			-0-
03	465 #	365	-0-	-100	-0-	365	3	N	-0-			-0-
04	450 #	448	-0-	-2	-0-	448	3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	1	RRCID ->	125531	COMPL. DATE	12/14/1952	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4092 - 4113
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-			-0-
12	62 #	13	-0-	-49	-0-	13	3	N	-0-			-0-
01	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
03	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*04	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	5	RRCID ->	125532	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4109 - 4110
11	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	3	N	-0-			-0-
12	806 #	250	-0-	-556	-0-	250	3	N	-0-			-0-
01	806 #	146	-0-	-660	-0-	146	3	N	-0-			-0-
02	616 #	-0-	-0-	-616	-0-	-0-	3	N	-0-			-0-
03	682 #	612	-0-	-70	-0-	612	3	N	-0-			-0-
*04	826 R	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	5	RRCID ->	127612	COMPL. DATE	04/10/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3974 - 4100
11	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-			-0-
12	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	3	Y	-0-			-0-
01	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735	3	Y	-0-			-0-
02	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3	Y	-0-			-0-
03	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	3	Y	-0-			-0-
*04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	Y	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #:	6	RRCID ->	127613	COMPL. DATE	03/23/1988	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3942 - 4102
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3	Y	-0-			-0-
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3	Y	-0-			-0-
01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3	Y	-0-			-0-
02	504 #	152	-0-	-352	-0-	152	3	Y	-0-			-0-
03	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3	Y	-0-			-0-
*04	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	3	Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1618 R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
12	1470 R	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	1395 #	909	-0-	-486	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	1260 #	54	-0-	-1206	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*04	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100														
11	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
12	1736 #	1467	-0-	-269	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1736 #	1418	-0-	-318	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
02	1568 #	319	-0-	-1249	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
*04	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094														
11	1873 R	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
01	713 #	390	-0-	-323	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	644 #	119	-0-	-525	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	713 #	526	-0-	-187	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	690 #	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095														
11	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
12	803 R	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
01	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	280 #	144	-0-	-136	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
*04	773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A-		WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 8		WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106														
11	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	280 #	195	-0-	-85	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*04	1228 R	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 2		WELL #:	43A	RRCID ->	133234	COMPL. DATE	01/10/1990	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3942	-	4030	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4						WELL #:	40	RRCID ->	134902	COMPL. DATE	03/24/1990	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	3920	-	4082	
11		465	R	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-				-0-
12		270	R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-				-0-
01		124	#	19	-0-	-105	-0-	-0-	19	3			N	-0-				-0-
02		112	#	1	-0-	-111	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
03		124	#	15	-0-	-109	-0-	-0-	15	3			N	-0-				-0-
04		120	#	22	-0-	-98	-0-	-0-	22	3			N	-0-				-0-

STONE A						WELL #:	1	RRCID ->	159097	COMPL. DATE	02/18/1954	TOTAL DEPTH	4139	PERF.	N/A			
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOCKE						WELL #:	2	RRCID ->	196793	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	3978	-	4087	
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKE						WELL #:	4	RRCID ->	196794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6503	PERF.	4036	-	4129	
11		201	R	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-				-0-
12		279	#	60	-0-	-219	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
01		279	#	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		252	#	9	-0-	-243	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03		329	R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-				-0-
*04		301	R	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-				-0-

LOCKE						WELL #:	1	RRCID ->	231000	COMPL. DATE	01/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LOCKE						WELL #:	6	RRCID ->	236929	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3998	-	4091	
11		960	#	840	-0-	-120	-0-	-0-	840	3			N	-0-				-0-
12		992	#	868	-0-	-124	-0-	-0-	868	3			N	-0-				-0-
01		992	#	721	-0-	-271	-0-	-0-	721	3			N	-0-				-0-
02		784	#	79	-0-	-705	-0-	-0-	79	3			N	-0-				-0-
03		868	#	640	-0-	-228	-0-	-0-	640	3			N	-0-				-0-
04		840	#	829	-0-	-11	-0-	-0-	829	3			N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	450 #	183	-0-	-267	-0-	183 3		N	-0-			-0-
12	465 #	133	-0-	-332	-0-	133 3		N	-0-			-0-
01	465 #	106	-0-	-359	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	364 #	11	-0-	-353	-0-	11 3		N	-0-			-0-
03	310 #	31	-0-	-279	-0-	31 3		N	-0-			-0-
04	180 #	39	-0-	-141	-0-	39 3		N	-0-			-0-

HAGGARD, JOHN TR 3		WELL #: 51		RRCID -> 258854		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 4639		PERF. N/A		
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			-0-
01	124 #	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-			-0-
02	112 #	9	-0-	-103	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
*04	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 30		RRCID -> 262723		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3998 - 4106		
11	510 #	360	-0-	-150	-0-	360 3		N	-0-			-0-
12	527 #	209	-0-	-318	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	527 #	131	-0-	-396	-0-	131 3		N	-0-			-0-
02	364 #	9	-0-	-355	-0-	9 3		N	-0-			-0-
03	372 #	104	-0-	-268	-0-	104 3		N	-0-			-0-
04	360 #	155	-0-	-205	-0-	155 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4		WELL #: 55		RRCID -> 265284		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 3962 - 3974		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323		PERF. 3979 - 4033		
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
12	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-			-0-
02	28 #	1	-0-	-27	-0-	1 3		N	-0-			-0-
03	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-

EDGE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 282636		COMPL. DATE 08/14/1953		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4068 - 4075		
11	780 #	691	-0-	-89	-0-	691 3		N	-0-			-0-
12	713 #	466	-0-	-247	-0-	466 3		N	-0-			-0-
01	713 #	502	-0-	-211	-0-	502 3		N	-0-			-0-
02	644 #	184	-0-	-460	-0-	184 3		N	-0-			-0-
03	713 #	498	-0-	-215	-0-	498 3		N	-0-			-0-
04	690 #	653	-0-	-37	-0-	653 3		N	-0-			-0-

LOCKE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 287398		COMPL. DATE 11/25/1972		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3954 - 4080		
11	2144 R	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N	-0-			-0-
12	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3		N	-0-			-0-
01	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1576 3		N	-0-			-0-
02	1372 #	290	-0-	-1082	-0-	290 3		N	-0-			-0-
03	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	1605 3		N	-0-			-0-
*04	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE)
LATIGO PETROLEUM, LLC
COURSON RANCH 135

73768 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
488260
WELL #: 11 RRCID -> 223006 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (ATOKA)
BRACKEN OPERATING, L.L.C.
PAYNE RANCH

73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
085851
WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	780 N	996	-0-	216 B	-38346	949	3	47	9	N	43			203
12	713 N	886	-0-	173 B	-38173	840	3	46	9	N	42			245
01	0 N	1208	-0-	1208 B	-36965	1166	3	42	9	N	38			283
02	0 N	1024	-0-	1024 B	-35941	1015	3	9	9	N	8	173	1	118
03	0 N	1206	-0-	1206 B	-34735	1156	3	50	9	N	45			163
04	930 N	1173	-0-	243 B	-34492	1119	3	54	9	N	49			212

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY
CARRIE

600750
WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-

SANDLOT OIL & GAS LLC
PAYNE RANCH "A"

747757
WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	609	-0-	609 B	-60004	606	3	3	9	N	3			20
12	0 N	546	-0-	546 B	-59458	535	3	11	9	N	10			30
01	0 N	433	-0-	433 B	-59025	422	3	11	9	N	10			40
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	10			50
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-59025					N	5			55
04	420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-59025					N	NO RPT			55

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC
MARTY "A"

73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
760218
WELL #: 1 RRCID -> 160749 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3196 - 3204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RFC (MORROW, UPPER)
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC
PAYNE TRUST

74011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
932471
WELL #: 1222 RRCID -> 246663 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8793 - 8833

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	822	3	66	9	N	60	175	1	60
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	841	3	26	9	N	24			84
01	1023 N	802	-0-	-221	-0-	779	3	23	9	N	21			105
02	840 N	780	-0-	-60	-0-	763	3	17	9	N	15			120
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	968	3	72	9	N	65			185
*04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	909	3	53	9	N	48	188	1	45

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

R. H. F. (MORROW)		74035 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 103		RRCID -> 124234		COMPL. DATE 05/05/1987		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8357 - 8371			
ROPER															
11	720 #	492	-0-	-228	-0-		48	1	444	2	N	-0-			108
12	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-		38	1	1589	2	N	-0-			108
01	713 #	389	-0-	-324	-0-		50	1	339	2	N	-0-			108
02	636 R	636	-0-	-0-	-0-		46	1	590	2	N	-0-			108
03	744 #	698	-0-	-46	-0-		22	1	676	2	N	-0-			108
04	720 #	292	-0-	-428	-0-		52	1	240	2	N	-0-			108

RAMP (DOUGLAS)		74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		WELL #: 1057		RRCID -> 163155		COMPL. DATE 01/13/1997		TOTAL DEPTH 8158		PERF. 8004 - 8034			
BUCKTHAL -B-															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BUCKTHAL "A"		WELL #: 1025		RRCID -> 163717		COMPL. DATE 01/06/1997		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7930 - 8148					
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-			20
12	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2			N	-0-			20
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-			20
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	2			N	-0-			20
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2			N	-0-			20
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2			N	-0-			20

BUCKTHAL "B"		WELL #: 2057		RRCID -> 170692		COMPL. DATE 06/19/1998		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8028 - 8038					
11	330 N	319	-0-	-11	-0-		319	2			N	-0-			27
12	372 N	327	-0-	-45	-0-		327	2			N	-0-			27
01	341 N	310	-0-	-31	-0-		310	2			N	-0-			27
02	308 N	229	-0-	-79	-0-		229	2			N	-0-			27
03	341 N	46	-0-	-295	-0-		46	2			N	-0-			27
04	300 N	32	-0-	-268	-0-		32	2			N	-0-			27

BUCKTHAL "B"		WELL #: 3057		RRCID -> 174428		COMPL. DATE 08/11/1999		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7994 - 8018					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BROWN, H.L.		WELL #:		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7780 - 7978					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2018													

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KING OPERATING CORPORATION				465296								
HOBART RANCH				WELL #: 2058	RRCID -> 171404	COMPL. DATE 10/23/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8028	- 8045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	728 N	623	-0-	-105	-0-	623 2		N	-0-			-0-
*03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMP, NE. (GRANITE WASH)				74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
DEREK				WELL #: 2	RRCID -> 218908	COMPL. DATE 06/30/2006	TOTAL DEPTH 11850	PERF. 11206	- 11591			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
PYEATT				WELL #: 1051	RRCID -> 168049	COMPL. DATE 01/21/1998	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11140	- 11158			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COOK				WELL #: 1A	RRCID -> 171601	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH 19600	PERF. 11674	- 11686			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 5		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1866	-0-	1866	1866	1866 2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1647	-0-	1647	3513	1647 2		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1730	-0-	1730	5243	1730 2		N	-0-			-0-
*04	6970 X	1727	-0-	-5243	-0-	1727 2		N	-0-			-0-

PYEATT				WELL #: 3051	RRCID -> 227357	COMPL. DATE 11/19/2006	TOTAL DEPTH 12308	PERF. 11052	- 12167			
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1677 2	31 9	N	28			118
12	1829 N	1717	-0-	-112	-0-	1685 2	32 9	N	29			147
01	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	1681 2	30 9	N	27			174
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1664 2	37 9	N	34	133 1		75
03	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1739 2	40 9	N	36			111
*04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1697 2	50 9	N	45			156

SHELL FEE 45				WELL #: 3	RRCID -> 230275	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 12422	PERF. 11422	- 12360			
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1509 2	70 9	N	64			224
12	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	1502 2	3 9	N	3			227
01	1550 N	1282	-0-	-268	-0-	1174 2	108 9	N	98	185 1		140
02	1400 N	1049	-0-	-351	-0-	1039 2	10 9	N	9			149
03	1519 N	1050	-0-	-469	-0-	1039 2	11 9	N	10			159
04	1230 N	989	-0-	-241	-0-	986 2	3 9	N	3			162

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084														
RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID -> 230744		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11058 - 12079								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		1361 N	1361	-0-	-0-	1337	2	24	9	N	22					22
03		1081 N	1081	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					22
*04		696 N	696	-0-	-0-	696	2			N	-0-					22

SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690 PERF.11562 - 12624								
11		3000 N	3130	-0-	130	175	3087	2	43	9	N	39				135
12		2455 X	2280	-0-	-175	-0-	2255	2	25	9	N	23	153	1		5
01		1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1205	2	13	9	N	12				17
02		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1048	2	22	9	N	20				37
03		1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	1081	2	11	9	N	10	37	1		10
*04		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1058	2	20	9	N	18				28

EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006 PERF.11014 - 12947								
11		954 N	954	-0-	-0-	-0-	945	2	9	9	N	8				68
12		1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1002	2	4	9	N	4				72
01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	N	8				80
02		896 N	840	-0-	-56	-0-	834	2	6	9	N	5				85
03		992 N	685	-0-	-307	-0-	677	2	8	9	N	7				92
*04		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1032	2	9	9	N	8				100

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10906 - 12765								
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				47
12		620 N	535	-0-	-85	-0-	526	2	9	9	N	8				55
01		775 N	752	-0-	-23	-0-	752	2			N	-0-				55
02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-				55
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-				55
04		720 N	598	-0-	-122	-0-	598	2			N	-0-				55

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854								
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1867	2	9	9	N	8				61
12		2108 N	1945	-0-	-163	-0-	1931	2	14	9	N	13	66	1		8
01		1953 N	1859	-0-	-94	-0-	1845	2	14	9	N	13				21
02		1764 N	1630	-0-	-134	-0-	1626	2	4	9	N	4				25
03		1953 N	1899	-0-	-54	-0-	1881	2	18	9	N	16				41
*04		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	2	19	9	N	17				58

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831 PERF.11612 - 12748								
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-				23
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				23
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				23
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084												
RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	N	5		44
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-		44
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-		44
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-		44
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-		44
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	471	2	18	9	N	16		60

SHELL FEE 45				WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11534 - 13013			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

RW				WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 11304 PERF.11164 - 11640			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

THORNTON 59				WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010			TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593			
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-		12
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1360	2			N	-0-		12
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		12
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	1115	2			N	-0-		12
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-		12
*04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-		12

EUBANK 44				WELL #: 2		RRCID -> 256731		COMPL. DATE 02/23/2010			TOTAL DEPTH 12900 PERF.10792 - 12773			
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	953	2	12	9	N	11		75
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	951	2	15	9	N	14	84 1	5
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	982	2	9	9	N	8		13
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	890	2	17	9	N	15		28
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1009	2	13	9	N	12		40
*04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	969	2	28	9	N	25		65

RAMSEY 58				WELL #: 15HD		RRCID -> 267984		COMPL. DATE 07/06/2012			TOTAL DEPTH 11231 PERF.11546 - 15148			
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	937	1	2613	2	N	52		205
							57	9						
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	1079	1	2733	2	N	36	121 1	120
							40	9						
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1014	1	3026	2	N	41		161
							45	9						
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	974	1	3296	2	N	80	147 1	94
							88	9						
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	1051	1	2919	2	N	73	89 1	78
							80	9						
04	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	1044	1	2804	2	N	71		149
							78	9						

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084										
THORNTON 59		WELL #: 5H		RRCID -> 275053		COMPL. DATE 11/11/2013		TOTAL DEPTH 11105		PERF.11443 - 15220		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	3570 X	3300	-0-	-270	-0-	700	1	2552	2	N	44	52
12	3689 X	3244	-0-	-445	-0-	48	9	2880	2	N	43	95
01	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	317	1	2590	2	N	45	140
02	3332 X	2926	-0-	-406	-0-	47	9	2558	2	N	60	141 1 59
03	3689 X	3235	-0-	-454	-0-	293	1	2854	2	N	45	96 1 8
04	3300 X	3063	-0-	-237	-0-	50	9	2662	2	N	70	78
						324	1					
						77	9					

RAMSEY 58		WELL #: 17H		RRCID -> 275266		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11043		PERF.11202 - 15318		
11	17546 X	2434	-0-	-15112	-0-	2311	2	123	9	N	112	238
12	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	2042	2	67	9	N	61	129 1 170
01	3100 X	2016	-0-	-1084	-0-	1970	2	46	9	N	42	212
02	2800 X	1642	-0-	-1158	-0-	1612	2	30	9	N	27	197 1 42
03	2666 X	2282	-0-	-384	-0-	2186	2	96	9	N	87	95 1 34
04	2430 X	1766	-0-	-664	-0-	1702	2	64	9	N	58	92

RAMSEY 58		WELL #: 16H		RRCID -> 276017		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11212		PERF.11670 - 15632		
11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	982	1	4465	2	N	56	198
12	6882 X	5675	-0-	-1207	-0-	62	9	4530	2	N	60	130 1 128
01	6882 X	4769	-0-	-2113	-0-	1079	1	3811	2	N	48	176
02	5516 X	4335	-0-	-1181	-0-	66	9	3328	2	N	61	126 1 111
03	5735 X	5507	-0-	-228	-0-	905	1	4339	2	N	81	108 1 84
04	5520 X	5126	-0-	-394	-0-	67	9	4044	2	N	50	134
						1079	1					
						89	9					
						1027	1					
						55	9					

RASOR (MORROW, LOWER)		74783 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
EPPS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 275389		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9534 - 9628		
11	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	993	3	7	9	N	6	202
12	1209 N	900	-0-	-309	-0-	889	3	11	9	N	10	212
01	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1184	3	9	9	N	8	220
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	N	5	225
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	974	3	9	9	N	8	186 1 47
04	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	1017	3	4	9	N	4	51

WILDE		WELL #: 2H		RRCID -> 280115		COMPL. DATE 07/16/2010		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9670 - 12692		
11	3030 #	2788	-0-	-242	-0-	2779	3	9	9	N	8	224
12	3131 #	2846	-0-	-285	-0-	2829	3	17	9	N	15	239
01	3131 #	2750	-0-	-381	-0-	2730	3	20	9	N	18	257
02	2604 #	2469	-0-	-135	-0-	2454	3	15	9	N	14	271
03	2883 #	2805	-0-	-78	-0-	2783	3	22	9	N	20	291
*04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2831	3	17	9	N	15	179 1 127

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)		75189 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
OSBORNE		WELL #: 2R		RRCID -> 128328		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 4297 PERF. 4255 - 4279		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BYRUM "27"		WELL #: 5		RRCID -> 161277		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4228 - 4250		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 8		RRCID -> 163423		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 4782 PERF. 4166 - 4516		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC		491872								
THURSTON		WELL #: 1		RRCID -> 286161		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4241 - 4255		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)		75189 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
NEUMEIER DRILLING FLUIDS, L.L.C.		605970								
HALL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191277		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4310 - 4420		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		040209								
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER (WOLFCAMP LM)				75189 905	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC				040209											
JAMESON, MARION				WELL #: 2035	RRCID -> 101529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4286	- 5398				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OSBORNE, MARION 26				WELL #: 5	RRCID -> 122696	COMPL. DATE	09/27/1982	TOTAL DEPTH	5514	PERF. 4606	- 4620				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAPTERH ENTERPRISES, INC.				687912											
OSBORNE 36				WELL #: 3036	RRCID -> 104341	COMPL. DATE	06/18/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4307	- 5420				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)				75195 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC				040209											
BYRUM "33"				WELL #: 2	RRCID -> 213371	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 9580	- 10696				
11	1110 N	1048	-0-	-62 B	-11010	1048	3			N	-0-				-0-
12	1116 N	1061	-0-	-55 B	-11010	1061	3			N	-0-				-0-
01	1085 N	1022	-0-	-63 B	-11010	1022	3			N	-0-				-0-
02	980 N	843	-0-	-137 B	-11010	843	3			N	-0-				-0-
03	1054 N	869	-0-	-185 B	-11010	869	3			N	-0-				-0-
04	990 N	NO RPT	-0-	-990 B	-11010					N	NO RPT				-0-

BYRUM "33"				WELL #: 3033	RRCID -> 220053	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10442	- 10502				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-6288			N	NO RPT				-0-

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)				75195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056											
EARP				WELL #: 1 U	RRCID -> 084751	COMPL. DATE	08/02/1979	TOTAL DEPTH	15334	PERF.11039	- 11099				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

RED DEER, NE. (MORROW, UP.)		//CONT.//		75195	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
FLOWERS-LISTON		WELL #:		5062		RRCID ->	163514	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11320 - 11344	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)				75200	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
BCE-MACH III LLC				040209										
OSBORNE, MARION 26		WELL #:		2		RRCID ->	022631	COMPL. DATE	07/06/1996	TOTAL DEPTH	11567	PERF.	9570 - 10265	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BYRUM "6"				WELL #:	1	RRCID ->	077300	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10250 - 10480	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	3	RRCID ->	081024	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9848 - 10254	
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1383	3	2	9	N	2		127	
12	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1208	3	11	9	N	10		137	
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1140	3	13	9	N	12		149	
02	1204 N	1082	-0-	-122	-0-	1063	3	19	9	N	17		166	
03	1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1163	3	19	9	N	17		183	
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		183	

BYRUM "27"				WELL #:	2	RRCID ->	101083	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9982 - 10076	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		13	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		13	

BYRUM "4"				WELL #:	4	RRCID ->	104905	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10154 - 10508	
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-		32	
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-		32	
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-		32	
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-		32	
03	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-		32	
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		32	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		690 N	642	-0-	-48	-0-	642	3			N	-0-			-0-
12		713 N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-			-0-
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	3			N	-0-			-0-
02		588 N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-			-0-
03		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
04		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324															
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-			-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
01		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			-0-
02		662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
03		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266															
11		180 N	11	-0-	-169	-0-	11	3			N	-0-			60
12		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-			60
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			60
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			60
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

BYRUM "27" WELL #: 4 RRCID -> 162143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10060 - 10539															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 10 RRCID -> 162976 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9892 - 10310															
11		990 N	907	-0-	-83	-0-	907	3			N	-0-			-0-
12		992 N	899	-0-	-93	-0-	899	3			N	-0-			-0-
01		992 N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-			-0-
02		840 N	725	-0-	-115	-0-	725	3			N	-0-			-0-
03		899 N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-			-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 11 RRCID -> 166104 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9926 - 10228															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS							
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209																	
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 12 RRCID -> 177017 COMPL. DATE 04/09/2005										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883 - 10054				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BYRUM "27" WELL #: 7 RRCID -> 178289 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038 - 10100				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BYRUM "6" WELL #: 4 RRCID -> 181826 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035 - 10380				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 13 RRCID -> 182443 COMPL. DATE 04/25/2001										TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952 - 10312				
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3		N	-0-						-0-
12		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-						-0-
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-						-0-
02		700 N	689	-0-	-11	-0-	689	3		N	-0-						-0-
03		775 N	771	-0-	-4	-0-	771	3		N	-0-						-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT						-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 1-R RRCID -> 202272 COMPL. DATE 05/19/2004										TOTAL DEPTH	15095	PERF.	9948 - 10290				
11		1920 N	1692	-0-	-228	-0-	1686	3	6 9	N	5						12
12		1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522	3		N	-0-						12
01		1860 N	1444	-0-	-416	-0-	1444	3		N	-0-						12
02		1568 N	1298	-0-	-270	-0-	1298	3		N	-0-						12
03		1519 N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3		N	-0-						12
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-				N	NO RPT						12

BYRUM "6" WELL #: 5 RRCID -> 212753 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9980 - 10430				
11		634 X	70	-0-	-564	-0-	70	3		N	-0-						-0-
12		217 N	40	-0-	-177	-0-	40	3		N	-0-						-0-
01		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	3		N	-0-						-0-
02		56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3		N	-0-						-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-						-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT						-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 15 RRCID -> 212800 COMPL. DATE 09/14/2005										TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034 - 10228				
11		1050 N	1033	-0-	-17	-0-	1033	3		N	-0-						15
12		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051	3		N	-0-						15
01		1085 N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3		N	-0-						15
02		952 N	903	-0-	-49	-0-	903	3		N	-0-						15
03		1054 N	992	-0-	-62	-0-	992	3		N	-0-						15
04		990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT						15

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209												
OSBORNE 35 WELL #: 7 RRCID -> 212838 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 14 RRCID -> 213377 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OSBORNE, MARIO 26 WELL #: 16 RRCID -> 214020 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180												
11	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3			N	-0-	-0-
12	744 N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-	-0-
01	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3			N	-0-	-0-
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-	-0-
03	713 N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-	-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT	-0-

BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406												
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	484	3			N	-0-	-0-
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-	-0-
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-	-0-
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430	3			N	-0-	-0-
03	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-	-0-
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT	-0-

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC			//CONT.//		040209								
MOTHER BEAR 28			WELL #:		3	RRCID -> 215731		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9536 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

11		2490 X	2340	-0-	-150	-0-		2340	3			-0-	
12		2573 X	2368	-0-	-205	-0-		2368	3			-0-	
01		2511 X	2306	-0-	-205	-0-		2306	3			-0-	
02		2268 X	2027	-0-	-241	-0-		2027	3			-0-	
03		2511 X	2341	-0-	-170	-0-		2341	3			-0-	
04		2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					NO RPT	-0-	

BYRUM "27"					WELL #:	10	RRCID -> 215733		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10095 - 10448
11		1350 N	1256	-0-	-94	-0-		1236	3	20	9	18	199
12		1395 N	1229	-0-	-166	-0-		1229	3			-0-	199
01		1302 N	1255	-0-	-47	-0-		1242	3	13	9	12	211
02		1176 N	1120	-0-	-56	-0-		1107	3	13	9	12	223
03		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-		1218	3	28	9	25	248
04		1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-						NO RPT	248

OSBORNE 35					WELL #:	8	RRCID -> 216746		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9394 - 10345
11		840 N	809	-0-	-31	-0-		809	3			-0-	16
12		868 N	819	-0-	-49	-0-		819	3			-0-	16
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-		850	3			-0-	16
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-		764	3			-0-	16
03		846 N	846	-0-	-0-	-0-		846	3			-0-	16
04		810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-						NO RPT	16

OSBORNE 35					WELL #:	9	RRCID -> 219098		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9453 - 10350
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-

MOTHER BEAR 28					WELL #:	4	RRCID -> 219107		COMPL. DATE 08/13/2006		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9228 - 10232
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-

BYRUM "6"					WELL #:	6	RRCID -> 219139		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11094	PERF. 9970 - 10408
11		1740 N	767	-0-	-973	-0-		754	3	13	9	12	167
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-						-0-	167
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-						-0-	167
02		728 N	-0-	-0-	-728	-0-						-0-	167
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	167
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	167

BYRUM "4"					WELL #:	6	RRCID -> 220031		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11204	PERF.10112 - 10464
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM		WELL #:		2	RRCID ->	220051	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9514 - 10550			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114

BYRUM "27"		WELL #:		11	RRCID ->	223665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10946	PERF. 9552 - 10409			
11	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1307	3	9	9	N	8			35
12	1302 N	1098	-0-	-204	-0-	1092	3	6	9	N	5			40
01	1457 N	897	-0-	-560	-0-	888	3	9	9	N	8			48
02	1232 N	873	-0-	-359	-0-	865	3	8	9	N	7			55
03	1085 N	855	-0-	-230	-0-	853	3	2	9	N	2			57
04	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			57

BYRUM "6"		WELL #:		8	RRCID ->	223666	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11119	PERF.10040 - 10406			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		11	RRCID ->	223667	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9460 - 10406			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 37		WELL #:		2	RRCID ->	223695	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9960 - 10500			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "6"		WELL #:		7	RRCID ->	223888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10662	PERF. 9937 - 10430			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9433 - 10326			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
MOTHER BEAR 28 WELL #: 5 RRCID -> 223975 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9596 - 10440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 19 RRCID -> 224297 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9476 - 10424															
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
12		341 N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-			-0-
01		341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-			-0-
03		341 N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM "4" WELL #: 8 RRCID -> 224563 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9269 - 10583															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 9 RRCID -> 224703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9896 - 10426															
11		810 N	801	-0-	-9	-0-	784	3	17	9	N	15			165
12		806 N	752	-0-	-54	-0-	743	3	9	9	N	8			173
01		837 N	719	-0-	-118	-0-	710	3	9	9	N	8			181
02		756 N	643	-0-	-113	-0-	629	3	14	9	N	13			194
03		744 N	705	-0-	-39	-0-	688	3	17	9	N	15			209
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			209

BYRUM 4 WELL #: 7 RRCID -> 224862 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9349 - 10470															
11		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-			149
12		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-			149
01		1147 N	1112	-0-	-35	-0-	1112	3			N	-0-			149
02		1064 N	876	-0-	-188	-0-	876	3			N	-0-			149
03		1302 N	925	-0-	-377	-0-	925	3			N	-0-			149
04		1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			149

BYRUM 4 WELL #: 10 RRCID -> 225239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9178 - 10566															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 21 RRCID -> 226023 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9450 - 10431															
11		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-			-0-
12		465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-			-0-
01		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-			-0-
02		392 N	391	-0-	-1	-0-	391	3			N	-0-			-0-
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-			-0-
04		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 20 RRCID -> 227709 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9388 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
12	1302 N	1284	-0-	-18	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1073	-0-	-75	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 13 RRCID -> 227995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9214 - 10420

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 15 RRCID -> 228332 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9302 - 10560

11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 17 RRCID -> 228334 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9173 - 10400

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 14 RRCID -> 228337 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10370

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 4 WELL #: 13 RRCID -> 228449 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9254 - 10601

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 15 RRCID -> 228636 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9435 - 10690

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209															
BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 11072 PERF. 9298 - 10168															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4 WELL #: 9 RRCID -> 228725 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9253 - 10492															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27 WELL #: 12 RRCID -> 228726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9710 - 10950															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE, MARIAN 26 WELL #: 18 RRCID -> 228879 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9436 - 10382															
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-			-0-
12		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-			-0-
01		341 N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-			-0-
02		308 N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-			-0-
03		341 N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-			-0-
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35 WELL #: 13 RRCID -> 229401 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9497 - 10268															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 13 RRCID -> 229404 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9733 - 10327															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		16	RRCID ->	229477	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9765 - 10489		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSBORNE 35		WELL #:		12	RRCID ->	229478	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9426 - 10369		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		18	RRCID ->	232453	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9271 - 10535		
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-			-0-
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	196 N	152	-0-	-44	-0-	152	3			N	-0-			-0-
03	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-			-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4		WELL #:		18	RRCID ->	232725	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9256 - 10460		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		15	RRCID ->	233017	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	10004 - 10411		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 4		WELL #:		20	RRCID ->	233153	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9274 - 10550		
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-			6
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			6
01	248 N	119	-0-	-129	-0-	119	3			N	-0-			6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			6
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			6
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			6

BYRUM 4		WELL #:		21	RRCID ->	233165	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9230 - 10558		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 27		WELL #:		19	RRCID ->	233277	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9162 - 10434			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		20	RRCID ->	233989	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10050 - 10355			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORN 26		WELL #:		22	RRCID ->	233993	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9785 - 10340			
11	1380 X	127	-0-	-1253	-0-	127	3			N	-0-			197
12	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3			N	-0-			197
01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			197
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			197
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			197
04	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			197

BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9196 - 10360			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.10092 - 10417			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9529 - 10385			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209										
BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9310 - 10624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9476 - 10790			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9898 - 10322			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 9964 - 10042			
11	480 N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-			-0-
12	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-			-0-
01	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	3			N	-0-			-0-
02	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10024 - 10381			
11	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-			36
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			36
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-			36
02	56 N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-			36
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			36
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			36

BYRUM 4		WELL #:		28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9252 - 10472			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6		WELL #:		20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9900 - 10430			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209							
BYRUM 4				WELL #: 1204	RRCID -> 236814	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10702	PERF. 9290	- 10544		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	840 N	782	-0-	-58	-0-	782 3		N	-0-		-0-
12	837 N	835	-0-	-2	-0-	835 3		N	-0-		-0-
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	821 3		N	-0-		-0-
02	728 N	645	-0-	-83	-0-	645 3		N	-0-		-0-
03	837 N	809	-0-	-28	-0-	809 3		N	-0-		-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRUM 4				WELL #: 14	RRCID -> 237150	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10751	PERF. 9216	- 10548		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 23	RRCID -> 237507	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9947	- 10420		
11	780 N	779	-0-	-1	-0-	779 3		N	-0-		-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 3		N	-0-		-0-
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		-0-
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	678 3		N	-0-		-0-
03	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 3		N	-0-		-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRUM 6				WELL #: 19	RRCID -> 238757	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9870	- 10420		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRUM 27				WELL #: 27	RRCID -> 238758	COMPL. DATE 05/05/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9108	- 10412		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRUM 4				WELL #: 25	RRCID -> 238759	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10118	- 10560		
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1205 3	14 9	N	13		71
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1197 3	17 9	N	15		86
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1205 3	19 9	N	17		103
02	1148 N	1082	-0-	-66	-0-	1071 3	11 9	N	10		113
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1201 3	17 9	N	15		128
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			N	NO RPT		128

BYRUM 4				WELL #: 26	RRCID -> 239018	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9292	- 10566		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH III LLC		//CONT.//		040209								
BYRUM 4				WELL #: 24	RRCID -> 239019	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9290	- 10562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	567 3		N	-0-			-0-
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 3		N	-0-			-0-
01	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3		N	-0-			-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM 4				WELL #: 23	RRCID -> 239028	COMPL. DATE 06/06/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9294	- 10590			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM 4				WELL #: 22	RRCID -> 239036	COMPL. DATE 06/21/2008	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9718	- 10630			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM 6				WELL #: 18	RRCID -> 241461	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 8387	- 10740			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BYRUM 27				WELL #: 24	RRCID -> 241469	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9265	- 10541			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 28	RRCID -> 241471	COMPL. DATE 08/01/2008	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9886	- 10495			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIAN OSBORNE 26				WELL #: 30	RRCID -> 241472	COMPL. DATE 07/18/2008	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9623	- 10482			
11	2340 N	2104	-0-	-236	-0-	2068 3	36 9	N	33			98
12	2356 N	2317	-0-	-39	-0-	2286 3	31 9	N	28			126
01	2449 N	2267	-0-	-182	-0-	2239 3	28 9	N	25			151
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2051 3	28 9	N	25			176
03	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2240 3	35 9	N	32			208
04	2190 N	NO RPT	-0-	-2190	-0-			N	NO RPT			208

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 27 RRCID -> 241473 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9988 - 10378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-			-0-
12	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-			-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-			-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-			-0-
03	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-			-0-
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 11 RRCID -> 242618 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 9915 - 10357

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 6 WELL #: 17 RRCID -> 243901 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10040 - 10389

11	1680 N	1339	-0-	-341	-0-	1328	3	11	9	N	10			188
12	1550 N	1288	-0-	-262	-0-	1279	3		9	N	8			196
01	1488 N	1196	-0-	-292	-0-	1185	3	11	9	N	10			206
02	1260 N	956	-0-	-304	-0-	942	3	14	9	N	13			219
03	1302 N	808	-0-	-494	-0-	806	3		2	N	2			221
04	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			221

MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 29 RRCID -> 243903 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9545 - 10422

11	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1129	3	13	9	N	12			66
12	1302 N	1133	-0-	-169	-0-	1120	3	13	9	N	12			78
01	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1078	3		9	N	8			86
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1075	3		9	N	8			94
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1168	3	24	9	N	22			116
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT			116

BYRUM 4 WELL #: 27 RRCID -> 244130 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9658 - 10576

11	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1362	3	18	9	N	16			145
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1676	3	14	9	N	13			158
01	1705 N	1312	-0-	-393	-0-	1295	3	17	9	N	15			173
02	1288 N	1230	-0-	-58	-0-	1210	3	20	9	N	18			191
03	1705 N	1367	-0-	-338	-0-	1343	3	24	9	N	22			213
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			213

BYRUM 6 WELL #: 21 RRCID -> 244131 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10148 - 10390

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BYRUM 27 WELL #: 28 RRCID -> 244612 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9564 - 10510

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC //CONT.// 040209
 BYRUM 4 WELL #: 11 RRCID -> 244798 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9452 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL-OSBORNE 66 WELL #: 3 RRCID -> 247504 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9861 - 10370

11	540 N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					28
12	558 N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					28
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					28
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					28
03	558 N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					28
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					28

BYRUM 6 WELL #: 10 RRCID -> 249376 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 11194 PERF. 10192 - 10768

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE 35 WELL #: 14 RRCID -> 251327 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9837 - 10450

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRUM 27 WELL #: 25 RRCID -> 251531 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 9395 - 10601

11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	476 N	165	-0-	-311	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	4	1	769	2	Y	-0-					231
12	2666 X	330	-0-	-2336	-0-	47	1	283	2	Y	-0-					231
01	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	179	2			Y	-0-					231
02	2408 X	152	-0-	-2256	-0-	152	2			Y	-0-					231
03	1550 X	109	-0-	-1441	-0-	109	2			Y	-0-					231
04	780 X	72	-0-	-708	-0-	72	2			Y	-0-					231

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056											
CHARLES		WELL #:		307H	RRCID ->	248151	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10917 - 13300				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872				CNTY: ROBERTS							
CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		1025	RRCID ->	077621	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 6023 - 10246				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		2025	RRCID ->	083697	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	10470	PERF.10380 - 10394				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		3025	RRCID ->	166121	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9896 - 10275				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35

TIPPS, CHRISTIE		WELL #:		4025	RRCID ->	173054	COMPL. DATE	03/23/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10064 - 10325				
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

CHRISTIE-TIPPS		WELL #:		5025	RRCID ->	174495	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	10555	PERF.10090 - 10380				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				50

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC //CONT.// 491872												
CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
WALLACE CC				WELL #: 1010	RRCID -> 235937	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8962 - 9491					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCCOY				WELL #: 3	RRCID -> 244472	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 10060 - 10560					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	1995	-0-	1995	2029	1920	2	75	9	N	68				68
02	2477 X	448	-0-	-2029	-0-	379	2	69	9	N	63				131
03	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				131
04	1920 X	58	-0-	-1862	-0-	58	2			N	-0-				131

WALLACE CC				WELL #: 2010	RRCID -> 247605	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	10899	PERF. 9113 - 10083					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

WALLACE CC				WELL #: 3010	RRCID -> 250583	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	10930	PERF. 9054 - 10777					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

WALLACE CC				WELL #: 4	RRCID -> 259698	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	11070	PERF. 9160 - 10918					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218											
BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF. 10049 - 10278					
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-				65
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-				65
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-				65
02	616 N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-				65
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				65
*04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-				65

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #:	3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9859 - 10328
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 N	1421	-0-	-19	-0-		1419 3		2 9	N	2		152
12	1488 N	1451	-0-	-37	-0-		1451 3			N	-0-		152
01	1488 N	1441	-0-	-47	-0-		1441 3			N	-0-		152
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-		1315 3			N	-0-		152
03	1457 N	1406	-0-	-51	-0-		1406 3			N	-0-		152
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		1420 3			N	-0-		152

BYRUM				WELL #:	205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9900 - 10208
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		129

BYRUM				WELL #:	405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	10013 - 10329
11	2700 N	2674	-0-	-26	-0-		2646 3		28 9	N	25		98
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		2768 3		39 9	N	35		133
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-		2687 3		33 9	N	30		163
02	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-		2543 3		35 9	N	32		195
03	2790 N	2740	-0-	-50	-0-		2696 3		44 9	N	40		235
*04	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-		2615 3		28 9	N	25	190 1	69

BYRUM				WELL #:	505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9966 - 10309
11	120 N	117	-0-	-3	-0-		117 3			N	-0-		98
12	124 N	97	-0-	-27	-0-		97 3			N	-0-		98
01	124 N	87	-0-	-37	-0-		87 3			N	-0-		98
02	112 N	105	-0-	-7	-0-		105 3			N	-0-		98
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 3			N	-0-		98
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3			N	-0-		98

BYRUM				WELL #:	605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	06/15/2017	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	9948 - 10365
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127

HALL-OSBORNE				WELL #:	1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9932 - 10387
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		59

BYRUM				WELL #:	805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398
11	1230 N	1105	-0-	-125	-0-		1105 3			N	-0-		100
12	1333 N	1208	-0-	-125	-0-		1208 3			N	-0-		100
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-		1169 3			N	-0-		100
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		1058 3			N	-0-		100
03	1209 N	1120	-0-	-89	-0-		1120 3			N	-0-		100
*04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-		1109 3			N	-0-		100

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM				WELL #: 905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2328 3	22 9	N		20			313
12	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2468 3	30 9	N		27			340
01	2294 N	2259	-0-	-35	-0-	2239 3	20 9	N		18			358
02	2184 N	1915	-0-	-269	-0-	1887 3	28 9	N		25			383
03	2480 N	2199	-0-	-281	-0-	2191 3	8 9	N		7			390
*04	2190 N	575	-0-	-1615	-0-	573 3	2 9	N		2			391

BYRUM				WELL #: 705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
11	750 N	733	-0-	-17	-0-	731 3	2 9	N		2			165
12	775 N	753	-0-	-22	-0-	746 3	7 9	N		6			171
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	743 3	9 9	N		8			179
02	672 N	632	-0-	-40	-0-	621 3	11 9	N		10			189
*03	744 N	731	-0-	-13	-0-	721 3	10 9	N		9			198
*04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N		-0-	190 1		8

BYRUM				WELL #: 1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
11	810 N	768	-0-	-42	-0-	757 3	11 9	N		10			80
12	837 N	778	-0-	-59	-0-	765 3	13 9	N		12			92
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	738 3	6 9	N		5			97
02	728 N	654	-0-	-74	-0-	641 3	13 9	N		12			109
*03	775 N	722	-0-	-53	-0-	710 3	12 9	N		11			120
*04	720 N	712	-0-	-8	-0-	703 3	9 9	N		8			128

BYRUM				WELL #: 1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			324

BYRUM				WELL #: 1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			153

BYRUM				WELL #: 1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			99

BYRUM				WELL #: 1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897 - 10294	
11	1290 N	1209	-0-	-81	-0-	1192 3	17 9	N		15	195 1		33
12	1271 N	1168	-0-	-103	-0-	1159 3	9 9	N		8			41
01	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	1158 3	15 9	N		14			55
02	1120 N	1038	-0-	-82	-0-	1029 3	9 9	N		8			63
03	1178 N	1150	-0-	-28	-0-	1125 3	25 9	N		23			86
*04	1140 N	1066	-0-	-74	-0-	1052 3	14 9	N		13			100

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 HALL-OSBORNE WELL #: 2066 RRCID -> 245413 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9817 - 10251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	141	3	11	9	N	10			98
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155	3	9	9	N	8			106
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	133	3	2	9	N	2			108
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-			108
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	153	3	14	9	N	13			121
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	149	3	19	9	N	17			138

HALL-OSBORNE WELL #: 4066 RRCID -> 248219 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9838 - 10325

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	78	3	12	9	N	11			122
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	85	3	11	9	N	10			132
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	65	3	13	9	N	12			144
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	N	10			154
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	3	17	9	N	15			169
*04	122 N	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10			179

BYRUM WELL #: 2105 RRCID -> 248231 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9516 - 10374

11	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-			144
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-			144
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-			144
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-			144
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-			144
*04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			144

BYRUM WELL #: 1805 RRCID -> 248232 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9467 - 10466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BYRUM WELL #: 1605 RRCID -> 248797 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9970 - 10384

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 DILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 252281 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF. 9954 - 11260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
DILLMAN		WELL #:		4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11243	PERF.10008 - 11264			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DILLMAN		WELL #:		1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF. 9806 - 11148			
11	2871	N	2871	-0-	-0-	2834	3	37	9	N	34	192	1	104
12	2863	N	2863	-0-	-0-	2827	3	36	9	N	33			137
01	2755	N	2755	-0-	-0-	2710	3	45	9	N	41			178
02	2541	N	2541	-0-	-0-	2520	3	21	9	N	19			197
03	3100	N	3123	-0-	23	3075	3	48	9	N	44			241
*04	3000	N	2998	-0-	-2	2977	3	21	9	N	19	179	1	81

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)		75200 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL							
BARBOUR ENERGY CORPORATION		049155												
CAMPBELL, J.		WELL #:		2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.11472 - 11496			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215				N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		111528		N/A		CNTY: HEMPHILL						
ISAACS 207		WELL #:		2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.11364 - 11398			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)		75202 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
CAMPBELL		WELL #:		1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11124 - 11819			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB							
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084												
RECKLESS 1028		WELL #:		1V	RRCID ->	230939	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 9055 - 9062			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O' TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
BCE-MACH II LLC		040205								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

ROADSIDE (ATOKA)		77109 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		182785														
COURSON PARNELL		WELL #: 1405		RRCID -> 235863		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
SID "143"		WELL #: 1		RRCID -> 222867		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750								
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	30	1	253	2	N	17					65
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	9									65
01	310 N	293	-0-	-17	-0-	31	1	283	2	N	-0-					65
02	280 N	247	-0-	-33	-0-	31	1	262	2	N	-0-					65
03	310 N	264	-0-	-46	-0-	28	1	219	2	N	-0-					65
04	270 N	258	-0-	-12	-0-	31	1	233	2	N	-0-					65
						30	1	228	2	N	-0-					65

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
GOOD		WELL #: 1229		RRCID -> 108212		COMPL. DATE 10/13/1983		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182								
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					84
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	25	1	184	2	N	-0-					84
*04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	91	1	1164	2	N	1					85
						1	9									

MOORE		WELL #: 2299		RRCID -> 109894		COMPL. DATE 02/21/1984		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145								
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	424	2	N	10					27
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	11	9									35
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	46	1	318	2	N	8					35
02	392 N	251	-0-	-141	-0-	9	9	43	1	N	-0-					37
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	39	1	210	2	N	2					37
04	330 N	274	-0-	-56	-0-	2	9	45	1	N	-0-					37
						20	1	254	2	N	-0-					37

FLATHERS		WELL #: 1230		RRCID -> 110499		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORALEE		WELL #: 1300		RRCID -> 278831		COMPL. DATE 11/18/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9141 - 9146								
11	540 N	495	-0-	-45	-0-	54	1	441	2	N	-0-					37
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	62	1	422	2	N	-0-					37
01	620 N	511	-0-	-109	-0-	67	1	444	2	N	-0-					37
02	476 N	388	-0-	-88	-0-	59	1	329	2	N	-0-					37
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	2	N	-0-					37
04	480 N	431	-0-	-49	-0-	31	1	400	2	N	-0-					37

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056														
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 6073		RRCID -> 252019		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 11456 PERF. 9894 - 10232								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	23280 X	21004	-0-	-2276	-0-	20857	2	147	9	N	134	187	1		198	
12	23684 X	21258	-0-	-2426	-0-	21105	2	153	9	N	139				337	
01	23188 X	20598	-0-	-2590	-0-	20445	2	153	9	N	139	191	1		285	
02	20552 X	17987	-0-	-2565	-0-	17834	2	153	9	N	139	186	1		238	
03	22351 X	19566	-0-	-2785	-0-	19408	2	158	9	N	144	185	1		197	
04	21000 X	18544	-0-	-2456	-0-	18382	2	162	9	N	147				344	

SUTTER'S MILL		WELL #: 270		RRCID -> 253028		COMPL. DATE 06/25/2009		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9900 - 10010							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 7073		RRCID -> 253233		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9870 - 9980							
11	11479 X	11479	-0-	-0-	-0-	84	1	11239	2	N	142	184	1		319
						156	9								
12	11860 X	11860	-0-	-0-	-0-	87	1	11612	2	N	146	200	1		265
						161	9								
01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	87	1	11387	2	N	169	176	1		258
						186	9								
02	9752 X	9752	-0-	-0-	-0-	78	1	9567	2	N	97	189	1		166
						107	9								
03	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	87	1	11175	2	N	155				321
						171	9								
*04	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	84	1	10850	2	N	131	186	1		266
						144	9								

FLOWERS BROTHERS		WELL #:		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178							
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2018											

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070							
11	32280 X	30456	-0-	-1824	-0-	84	1	30157	2	N	195				367
						215	9								
12	33046 X	31048	-0-	-1998	-0-	87	1	30741	2	N	200	189	1		378
						220	9								
01	32612 X	30617	-0-	-1995	-0-	87	1	30339	2	N	174	191	1		361
						191	9								
02	29120 X	27261	-0-	-1859	-0-	78	1	27110	2	N	66	190	1		237
						73	9								
03	32023 X	29978	-0-	-2045	-0-	87	1	29737	2	N	140				377
						154	9								
04	30450 X	28846	-0-	-1604	-0-	84	1	28564	2	N	180	199	1		358
						198	9								

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390							
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2146	2	11	9	N	10				218
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2017	2	2	9	N	2				220
01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	N	4				224
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1887	2	11	9	N	10	183	1		51
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1980	2	9	9	N	8				59
04	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2				61

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
283 SWD		WELL #:		2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4830 - 5373
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461					CNTY: ROBERTS			
MILLS 2		WELL #:		3H	RRCID ->	267106	COMPL. DATE	06/16/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10180 - 15596	
11	17010 X	12014	-0-	-4996	-0-	11975	2	39	9	N	35	333
12	16616 X	12636	-0-	-3980	-0-	12470	2	166	9	N	151	131
01	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-	13016	2	103	9	N	94	225
02	16492 X	16428	-0-	-64	-0-	16384	2	44	9	N	40	124
*03	18662 X	18662	-0-	-0-	-0-	18378	2	284	9	N	258	382
*04	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	13839	2	254	9	N	231	254

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471					CNTY: ROBERTS			
SUTTER'S MILL		WELL #:		170	RRCID ->	245467	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11506	PERF.10182 - 10328	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2020												

MINCHEW				272A					CNTY: ROBERTS			
		WELL #:		272A	RRCID ->	252137	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9944 - 10084	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-	86
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-	86
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-	86
02	112 N	26	-0-	-86	-0-	26	3			N	-0-	86
03	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-	86
04	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-	86

BAIR				173					CNTY: ROBERTS			
		WELL #:		173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10152 - 10218	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46

J.L. FLOWERS ST				5079H					CNTY: ROBERTS			
		WELL #:		5079H	RRCID ->	254701	COMPL. DATE	12/04/2018	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 9594 - 11580	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
PLUGGED AND ABANDONED 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/21												

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			62
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			62
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	1			N	-0-			62
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	168	3			N	-0-			62
03	217 N	96	-0-	-121	-0-	96	3			N	-0-			62
04	180 N	114	-0-	-66	-0-	114	3			N	-0-			62

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482

11	5370 X	4482	-0-	-888	-0-	4482	3			N	-0-			200
12	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5545	3	7	9	N	6	121 1		85
01	5549 X	4057	-0-	-1492	-0-	4029	3	28	9	N	25			110
02	4172 X	2791	-0-	-1381	-0-	2776	3	15	9	N	14			124
03	5549 X	2982	-0-	-2567	-0-	2948	3	34	9	N	31			155
04	5370 X	2661	-0-	-2709	-0-	2651	3	10	9	N	9			164

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020

11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			17
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			17
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-			17
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			17
03	93 N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-			17
*04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			17

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604

11	6900 X	5414	-0-	-1486	-0-	5362	3	52	9	N	47	184 1		155
12	7130 X	5313	-0-	-1817	-0-	5212	3	101	9	N	92			247
01	9342 X	9342	-0-	-0-	-0-	9129	3	213	9	N	194	187 1		254
02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	7284	3	39	9	N	35	182 1		107
03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7776	3	83	9	N	75			182
04	9030 X	8100	-0-	-930	-0-	7986	3	114	9	N	104			286

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10469 - 10472

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		13950 X	10206	-0-	-3744	-0-	10138	3	68	9	N	257
12		14415 X	12016	-0-	-2399	-0-	11895	3	121	9	N	367
01		15461 X	15461	-0-	-0-	-0-	15337	1	124	9	N	281
02		12475 X	12475	-0-	-0-	-0-	12342	3	133	9	N	205
03		12780 X	12780	-0-	-0-	-0-	12613	3	167	9	N	169
04		14970 X	13383	-0-	-1587	-0-	13251	3	132	9	N	289

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2021												

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590												
11		13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	13767	3	80	9	N	192
12		15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	15229	3	101	9	N	284
01		19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	18989	3	201	9	N	273
02		17387 X	17387	-0-	-0-	-0-	17194	3	193	9	N	253
03		18519 X	18519	-0-	-0-	-0-	18310	3	209	9	N	254
*04		15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	15688	3	160	9	N	211

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795												
11		18840 X	18117	-0-	-723	-0-	17946	3	171	9	N	325
12		19096 X	18526	-0-	-570	-0-	18373	3	153	9	N	270
01		18848 X	18320	-0-	-528	-0-	18163	1	157	9	N	413
02		17024 X	16388	-0-	-636	-0-	16256	3	132	9	N	340
03		18848 X	17813	-0-	-1035	-0-	17628	3	185	9	N	315
04		18120 X	17164	-0-	-956	-0-	17023	3	141	9	N	256

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	99
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020												

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.//		932471												
FLOWERS C3		WELL #:		1H	RRCID ->	273084	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9804	PERF.10058	- 11943		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-	19490	3	121	9	N	110	179	1	211
12	19897 X	19897	-0-	-0-	-0-	19776	3	121	9	N	110			321
01	14756 X	14169	-0-	-587	-0-	14071	1	98	9	N	89	191	1	219
02	13328 X	12354	-0-	-974	-0-	12225	3	129	9	N	117			336
03	15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	15513	3	165	9	N	150	186	1	300
*04	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	15430	3	187	9	N	170	192	1	278

J. FLOWERS XS		WELL #:		4094H	RRCID ->	275082	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 9999	- 12624		
11	20130 X	18797	-0-	-1333	-0-	18530	3	267	9	N	243	382	1	215
12	20553 X	18480	-0-	-2073	-0-	18260	3	220	9	N	200	193	1	222
01	19561 X	17680	-0-	-1881	-0-	17460	3	220	9	N	200	200	1	222
02	17556 X	16295	-0-	-1261	-0-	16100	3	195	9	N	177	197	1	202
03	19437 X	17521	-0-	-1916	-0-	17251	3	270	9	N	245	193	1	254
04	18810 X	16202	-0-	-2608	-0-	15974	3	228	9	N	207	194	1	267

J. FLOWERS XS		WELL #:		5094H	RRCID ->	275130	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	10011	PERF.10280	- 11765		
11	15450 X	12828	-0-	-2622	-0-	12612	3	216	9	N	196	185	1	233
12	15965 X	13077	-0-	-2888	-0-	12803	3	274	9	N	249	190	1	292
01	15593 X	11422	-0-	-4171	-0-	11232	3	190	9	N	173	166	1	299
02	12908 X	10536	-0-	-2372	-0-	10396	3	140	9	N	127			426
03	13857 X	13343	-0-	-514	-0-	13080	3	263	9	N	239	364	1	301
04	12840 X	12143	-0-	-697	-0-	11939	3	204	9	N	185	352	1	134

FLOWERS XS		WELL #:		8080H	RRCID ->	275162	COMPL. DATE	08/11/2013	TOTAL DEPTH	9872	PERF.10353	- 13443		
11	14777 X	14777	-0-	-0-	-0-	14542	3	235	9	N	214	194	1	257
12	14818 X	14727	-0-	-91	-0-	14592	3	135	9	N	123	193	1	187
01	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	14758	1	149	9	N	135			322
02	13804 X	12983	-0-	-821	-0-	12874	3	109	9	N	99	189	1	232
03	15283 X	14313	-0-	-970	-0-	14199	3	114	9	N	104			336
04	14790 X	13773	-0-	-1017	-0-	13649	3	124	9	N	113	188	1	261

FLOWERS C3		WELL #:		2H	RRCID ->	276066	COMPL. DATE	08/26/2014	TOTAL DEPTH	9895	PERF.10298	- 14432		
11	11550 X	10775	-0-	-775	-0-	10601	3	174	9	N	158	185	1	355
12	11904 X	10584	-0-	-1320	-0-	10339	3	245	9	N	223	191	1	387
01	11904 X	9982	-0-	-1922	-0-	9783	1	199	9	N	181	182	1	386
02	10724 X	9591	-0-	-1133	-0-	9400	3	191	9	N	174	189	1	371
03	11873 X	10022	-0-	-1851	-0-	9768	3	254	9	N	231	193	1	409
04	10770 X	9923	-0-	-847	-0-	9735	3	188	9	N	171	289	1	291

FLOWERS XS		WELL #:		9080H	RRCID ->	276311	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	9882	PERF.10364	- 12340		
11	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	10135	3	111	9	N	101			286
12	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10646	3	133	9	N	121	193	1	214
01	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	10348	1	140	9	N	127			341
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9783	3	163	9	N	148	190	1	299
03	10788 X	10644	-0-	-144	-0-	10536	3	108	9	N	98	190	1	207
04	10440 X	10023	-0-	-417	-0-	9878	3	145	9	N	132			339

FLOWERS W3		WELL #:		1H	RRCID ->	276344	COMPL. DATE	02/20/2014	TOTAL DEPTH	9821	PERF.12365	- 14581		
11	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			52
12	9 X	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-			52
01	9 X	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-			52
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			52
03	7 X	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-			52
04	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-			52

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056												
ELMORE		WELL #: 1		RRCID -> 126107		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			-0-
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
01	775 N	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-			-0-
02	700 N	609	-0-	-91	-0-	609	2			N	-0-			-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-			-0-
*04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ROGERS, RAY		WELL #: 1		RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033						
*05	1736 N	1269	-0-	-467	-0-	1269	3			N	-0-			59
*06	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	1052	3			N	-0-			59
*07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			59
*08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			59
*09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			59
*10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			59
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			59
*12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-			59
*01	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	3			N	-0-			59
*02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-			59
*03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-			59
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-			59

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

RULER (MORROW UPPER)		78900 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
VALENCE OPERATING COMPANY		881167												
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BCE-MACH II LLC		040205												
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 3070		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9510 - 9543						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			60
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205										
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9556 - 9970			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9284 - 9880			
11	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	-0-	2752	2	48	9	N	44
12	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	-0-	2806	2	55	9	N	50
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	-0-	2640	2	36	9	N	33
02	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2382	2	52	9	N	47
03	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2	26	9	N	24
04	2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	-0-			N	NO RPT	183	1

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 10124 PERF. 9454 - 9897			
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	2	18	9	N	16
12	1922 N	1324	-0-	-598	-0-	-0-	1316	2	8	9	N	7
01	1550 N	1304	-0-	-246	-0-	-0-	1298	2	6	9	N	5
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-			N	NO RPT	185	1

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9343 - 9943			
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	-0-	22	2			N	-0-
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT		52

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070		RRCID -> 211234		COMPL. DATE 07/07/2005			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8936 - 9540			
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	-0-	262	2			N	-0-
02	252 N	237	-0-	-15	-0-	-0-	237	2			N	-0-
03	279 N	275	-0-	-4	-0-	-0-	275	2			N	-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT		23

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 9070		RRCID -> 212757		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9110 - 9736			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	113	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 8070		RRCID -> 214550		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9264 - 9872			
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2	36	9	N	33
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2120	2	46	9	N	42
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	-0-	2121	2	20	9	N	18
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1908	2	4	9	N	4
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2088	2	1	9	N	1
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	-0-			N	NO RPT		218

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BCE-MACH II LLC		//CONT.// 040205									
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #: 2070RE		RRCID -> 214952	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 8772	- 9738			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TIPPS, O. R.		WELL #: 3		RRCID -> 224876	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9630	- 9730			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	163 1	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

CHRISTIE-TIPPS "A"		WELL #: 1170		RRCID -> 225368	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 10660	PERF. 9172	- 9860			
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-		168
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	781 2		N	-0-		168
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	745 2		N	-0-		168
02	700 N	678	-0-	-22	-0-	678 2		N	-0-		168
03	775 N	279	-0-	-496	-0-	279 2		N	-0-		168
04	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		168

TIPPS, O. R.		WELL #: 601		RRCID -> 232376	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9626	- 9736			
11	3000 N	3626	-0-	626	626	3374 2	252 9	N	229	358 1	163
12	1460 N	834	-0-	-626	-0-	834 2		N	-0-		163
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	313 2	19 9	N	17		180
02	224 X	201	-0-	-23	-0-	201 2		N	-0-		180
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1643 2	212 9	N	193	170 1	203
04	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		203

BCE-MACH III LLC		040209									
MENDOTA RANCH 12		WELL #: 1H		RRCID -> 272219	COMPL. DATE 02/10/2013	TOTAL DEPTH 8602	PERF. 10990	- 11027			
11	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2428 3	518 9	N	471	386 1	180
12	3100 X	2516	-0-	-584	-0-	2295 3	221 9	N	201	197 1	184
01	3100 X	2747	-0-	-353	-0-	2476 3	271 9	N	246	195 1	235
02	2800 X	2357	-0-	-443	-0-	2092 3	265 9	N	241	191 1	285
03	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	2042 3	249 9	N	226	385 1	126
04	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-			N	NO RPT		126

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1077		RRCID -> 058389	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 9680	- 9958			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 1		RRCID -> 061664		COMPL. DATE 04/17/1975		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9444 - 9487		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 128				WELL #: 1		RRCID -> 064549		COMPL. DATE 11/09/1975		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9324 - 9357		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES				WELL #: 3		RRCID -> 065665		COMPL. DATE 02/25/1976		TOTAL DEPTH 9907		PERF. 9324 - 9576		
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			6
12	217 N	55	-0-	-162	-0-	55	2			N	-0-			6
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			6
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 2077		RRCID -> 073523		COMPL. DATE 09/14/1977		TOTAL DEPTH 9889		PERF. 9368 - 9568		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE				WELL #: 1129		RRCID -> 073524		COMPL. DATE 08/30/1977		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8893 - 9434		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE				WELL #: 1087		RRCID -> 076996		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8966 - 9550		
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1180	2	41	9	N	37			273
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1226	2	21	9	N	19	185	1	107
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1213	2	53	9	N	48			155
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1035	2	30	9	N	27			182
*03	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1152	2	32	9	N	29			211
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			211

TIPPS, CHRISTIE				WELL #: 1		RRCID -> 088108		COMPL. DATE 05/11/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9800 - 9816		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 2078		RRCID -> 096821		COMPL. DATE 09/06/1981		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10050 - 10072		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 128		WELL #: 2		RRCID -> 101532		COMPL. DATE 06/12/1982		TOTAL DEPTH 9607		PERF. 9403 - 9542				
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4			62
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3			65
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	365	2	4	9	N	4			69
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	289	2	3	9	N	3			72
03	372 N	350	-0-	-22	-0-	349	2	1	9	N	1			73
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	346	2	2	9	N	2			75

MCMORDIE 86		WELL #: 3086		RRCID -> 149604		COMPL. DATE 04/18/1994		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9403 - 9478				
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	N	5			110
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	371	2	4	9	N	4			114
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	313	2	7	9	N	6			120
02	392 N	259	-0-	-133	-0-	253	2	6	9	N	5			125
03	372 N	242	-0-	-130	-0-	235	2	7	9	N	6			131
04	300 N	193	-0-	-107	-0-	192	2	1	9	N	1			132

MCMORDIE		WELL #: 3087		RRCID -> 149740		COMPL. DATE 05/28/1994		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 9594 - 9817				
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12			192
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	526	2	11	9	N	10			202
01	558 N	464	-0-	-94	-0-	454	2	10	9	N	9			211
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	429	2	15	9	N	14			225
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	514	2	31	9	N	28	183	1	70
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

JONES		WELL #: 4085		RRCID -> 155490		COMPL. DATE 07/02/1995		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9464 - 9770				
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	808	2	15	9	N	14			41
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8	9	N	7			48
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	776	2	19	9	N	17			65
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	674	2	14	9	N	13			78
03	672 N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	N	11	72	1	17
*04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	661	2	8	9	N	7			24

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 3077		RRCID -> 155865		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9830 - 10058				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE		WELL #: 4087		RRCID -> 156250		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9732 - 9788				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056		WELL #: 6085		RRCID -> 156587		COMPL. DATE 10/12/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 4077		RRCID -> 158617		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 3078		RRCID -> 159074		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES		WELL #: 7085		RRCID -> 159490		COMPL. DATE 06/09/1996		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756								
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					15
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					15
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					15
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	250	2			N	-0-					15
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					15
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					15

MCMORDIE		WELL #: 5087		RRCID -> 161337		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664								
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	470	2	1	9	N	1					27
12	651 N	473	-0-	-178	-0-	473	2			N	-0-					27
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					27
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					27
*03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	N	1					28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MCMORDIE -86-		WELL #: 6086		RRCID -> 163913		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992								
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	887	2	43	9	N	39					76
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	894	2	35	9	N	32					108
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	897	2	46	9	N	42					150
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	746	2	32	9	N	29					179
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	773	2	35	9	N	32	172	1			39
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	787	2	34	9	N	31					70

MCMORDIE		WELL #: 3129		RRCID -> 164413		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8932 - 9606								
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1095	2	28	9	N	25					105
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273	2	32	9	N	29					134
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1362	2	33	9	N	30					164
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1138	2	33	9	N	30					194
03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1196	2	24	9	N	22	187	1			29
*04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1190	2	18	9	N	16					45

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
MCMORDIE -128-		WELL #: 3		RRCID -> 172109		COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9390 - 9430						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	84	1	750	2	N	10				96
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	11	9	720	2	N	10				106
01	930 N	775	-0-	-155	-0-	87	1	675	2	N	12				118
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	13	9	580	2	N	9				127
03	806 N	654	-0-	-152	-0-	36	1	10	9	N	9				136
04	750 N	671	-0-	-79	-0-	10	9	11	9	N	10				146
MCMORDIE 86		WELL #: 8		RRCID -> 173747		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9480 - 9531						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JONES		WELL #: 9085		RRCID -> 181881		COMPL. DATE 02/09/2001			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9510 - 9530						
11	870 N	845	-0-	-25	-0-	836	2	9	9	N	8				147
12	899 N	602	-0-	-297	-0-	599	2	3	9	N	3				150
01	899 N	609	-0-	-290	-0-	608	2	1	9	N	1				151
02	784 N	683	-0-	-101	-0-	682	2	1	9	N	1				152
03	910 N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	N	9	109	1		52
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-				52
MCMORDIE		WELL #: 7		RRCID -> 182917		COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9640 - 9659						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCMORDIE		WELL #: 4128		RRCID -> 183284		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9430 - 9450						
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-				-0-
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-				-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
MCMORDIE		WELL #: 8		RRCID -> 184051		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9836 - 9914						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		6077	RRCID ->	184126	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	9889	PERF. 9490 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 86		WELL #:		9	RRCID ->	185274	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9560 - 9580		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		7077	RRCID ->	185407	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	9968	PERF. 9606 - 9626		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		5077	RRCID ->	273180	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9522 - 9554		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		4	RRCID ->	221215	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9166 - 9701		
MARTIN, W.H.		WELL #:		4									
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			1078
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-			1078
01	403 N	372	-0-	-31	-0-	372	2		N	-0-			1078
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	309	2		N	-0-			1078
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			1078
*04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			1078

MARTIN 2		WELL #:		1	RRCID ->	244708	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	9928	PERF. 9500 - 9762		
11	1200 N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2		N	-0-			1789
12	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2		N	-0-			1789
01	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-			1789
02	1120 N	950	-0-	-170	-0-	950	2		N	-0-			1789
03	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	167 1		1622
*04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2		N	-0-			1622

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
MCMORDIE		WELL #: 1291		RRCID -> 228393		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9372 - 9424			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	30 1	1241 2	N	-0-				205
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31 1	1332 2	N	-0-				205
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	31 1	1356 2	N	-0-				205
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	28 1	1212 2	N	-0-				205
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	31 1	1342 2	N	-0-				205
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	30 1	1267 2	N	-0-				205

MCMORDIE "86"		WELL #: 861		RRCID -> 231209		COMPL. DATE 09/19/2007			TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8984 - 9632			
11	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	30 1	1983 2	N	34				218
12	2139	N	2086	-0-	-53	-0-	31 1	2016 2	N	35				253
01	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	39 9	1950 2	N	28				281
02	1904	N	1851	-0-	-53	-0-	31 1	1804 2	N	17	186 1			112
03	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	28 1	1837 2	N	8				120
04	1950	N	1892	-0-	-58	-0-	19 9	1840 2	N	20				140
							30 1							
							22 9							

MCMORDIE "86"		WELL #: 862		RRCID -> 233462		COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8992 - 9879			
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	30 1	2093 2	N	49	183 1			109
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	54 9	2171 2	N	35				144
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	31 1	2127 2	N	45				189
02	2044	N	1817	-0-	-227	-0-	39 9	1749 2	N	42				231
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	22 1	2126 2	N	67	197 1			101
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	46 9	1957 2	N	38				139
							31 1							
							74 9							
							42 9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #: 1		RRCID -> 235267		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9404 - 10007			
11	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	30 1	1388 2	N	49				199
12	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	54 9	1410 2	N	48				247
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	31 1	1426 2	N	40				287
02	1372	N	1313	-0-	-59	-0-	44 9	1240 2	N	41	191 1			137
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	28 1	1312 2	N	37				174
04	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	45 9	1138 2	N	31				205
							31 1							
							41 9							
							30 1							
							34 9							

MCMORDIE "86"		WELL #: 863		RRCID -> 236264		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9380 - 9560			
11	240	N	165	-0-	-75	-0-	30 1	135 2	N	-0-				182
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	31 1	128 2	N	-0-				182
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	31 1	122 2	N	-0-				182
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	28 1	98 2	N	-0-				182
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	31 1	107 2	N	-0-				182
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	30 1	101 2	N	-0-				182

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS												
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560																		
MCMORDIE		WELL #:		1292	RRCID ->	236978	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9382 - 9568										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
11	2550 X	2393	-0-	-157	-0-	30	1	2331	2	N	29			322								
12	2604 X	2487	-0-	-117	-0-	32	9															
01	2573 X	2344	-0-	-229	-0-	31	1	2404	2	N	47	194	1	175								
02	2296 X	1858	-0-	-438	-0-	52	9															
03	2480 X	2323	-0-	-157	-0-	30	1	2286	2	N	25			200								
04	2400 X	2272	-0-	-128	-0-	28	9															
						21	1	1820	2	N	15			215								
						17	9															
						31	1	2268	2	N	22			237								
						24	9															
						30	1	2203	2	N	35			272								
						39	9															
MCMORDIE "86"													WELL #: 864		RRCID ->	238926	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9397 - 10048
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	30	1	1292	2	N	34			263								
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	37	9															
01	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	31	1	1330	2	N	54	184	1	133								
02	1260 N	1225	-0-	-35	-0-	59	9															
03	1426 N	1250	-0-	-176	-0-	31	1	1308	2	N	39			172								
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	43	9															
						28	1	1174	2	N	21			193								
						23	9															
						31	1	1193	2	N	24			217								
						26	9															
						30	1	1201	2	N	40			257								
						44	9															
MCMORDIE													WELL #: 1293		RRCID ->	242481	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9432 - 9908
11	1680 N	1578	-0-	-102	-0-	30	1	1493	2	N	50	192	1	130								
12	1705 N	1623	-0-	-82	-0-	55	9															
01	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	31	1	1557	2	N	32			162								
02	1484 N	1352	-0-	-132	-0-	35	9															
03	1612 N	1370	-0-	-242	-0-	31	1	1489	2	N	23			185								
04	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	25	9															
						28	1	1300	2	N	22			207								
						24	9															
						31	1	1328	2	N	10			217								
						11	9															
						30	1	1308	2	N	8			225								
						9	9															
CHRISTIE-TIPPS 77													WELL #: 2		RRCID ->	242614	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9911 - 10220
11	1920 N	1862	-0-	-58	-0-	30	1	1797	2	N	32	194	1	152								
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	35	9															
01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	31	1	1869	2	N	22			174								
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	24	9															
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	31	1	1919	2	N	21			195								
*04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	23	9															
						28	1	1768	2	N	17			212								
						19	9															
						31	1	1884	2	N	20			232								
						22	9															
						30	1	1891	2	N	15			247								
						17	9															

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	690 X	663	-0-	-27	-0-	22	1	641	2	N	-0-				192
12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	31	1	4426	2	N	21				213
01	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	23	9								
02	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	31	1	4365	2	N	78				291
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	86	9								
*04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	25	1	1731	2	N	5				296
						6	9								
						31	1	2940	2	N	90	183	1		203
						99	9								
						30	1	5112	2	N	95				298
						105	9								

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

11	1140 N	1111	-0-	-29	-0-	30	1	1059	2	N	20				257
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	22	9								
01	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	31	1	1069	2	N	25	175	1		107
02	1036 N	856	-0-	-180	-0-	28	9								
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	31	1	1046	2	N	12				119
04	1050 N	971	-0-	-79	-0-	13	9								
						22	1	820	2	N	13				132
						14	9								
						31	1	1039	2	N	13				145
						14	9								
						30	1	931	2	N	9				154
						10	9								

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	30	1	955	2	N	17				329
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	19	9								
01	1023 N	943	-0-	-80	-0-	31	1	898	2	N	15	175	1		169
02	924 N	784	-0-	-140	-0-	17	9								
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	892	2	N	18				187
04	900 N	865	-0-	-35	-0-	20	9								
						22	1	751	2	N	10				197
						11	9								
						31	1	925	2	N	12				209
						13	9								
						30	1	824	2	N	10				219
						11	9								

MCMORDIE WELL #: 1294 RRCID -> 250641 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8897 - 9631

11	1440 N	273	-0-	-1167	-0-	13	1	254	2	N	5				174
12	1457 N	2	-0-	-1455	-0-	6	9								
01	1364 N	4	-0-	-1360	-0-	2	1			N	-0-				174
02	252 N	74	-0-	-178	-0-	4	1			N	-0-				174
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	3				177
*04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	3	9								
						31	1	288	2	N	-0-				177
						30	1	519	2	N	-0-				177

MCMORDIE WELL #: 872 RRCID -> 253014 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9800 - 10142

11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-				84
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	N	-0-				84
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	31	1	458	2	N	-0-				84
02	448 N	438	-0-	-10	-0-	28	1	410	2	N	-0-				84
03	496 N	487	-0-	-9	-0-	31	1	456	2	N	-0-				84
04	480 N	463	-0-	-17	-0-	30	1	433	2	N	-0-				84

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE "86" WELL #: 866H RRCID -> 262243 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9804 - 12561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	30	1	4146	2	N	82			358
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	90	9							
12	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	31	1	4216	2	N	89	184	1	263
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	98	9							
01	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	31	1	4193	2	N	90			353
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	99	9							
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	28	1	3854	2	N	51			404
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	56	9							
03	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	31	1	4042	2	N	63	191	1	276
*04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	69	9							
*04	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	30	1	3007	2	N	40			316
						44	9							

JONES WELL #: 854H RRCID -> 262479 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9497 PERF.10006 - 14089

11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-			283
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-			283
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-			283
02	168 N	92	-0-	-76	-0-	28	1	64	2	N	-0-			283
03	155 N	106	-0-	-49	-0-	31	1	75	2	N	-0-			283
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	2	N	-0-			283

MCMORDIE "91" WELL #: 1H RRCID -> 264379 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10066 - 13588

11	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	30	1	2525	2	N	62			403
12	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	68	9							
12	2883 X	2646	-0-	-237	-0-	31	1	2547	2	N	62	190	1	275
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	68	9							
01	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	31	1	2525	2	N	51			326
02	2436 N	1656	-0-	-780	-0-	56	9							
02	2436 N	1656	-0-	-780	-0-	28	1	1606	2	N	20			346
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	22	9							
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	31	1	2613	2	N	55			401
*04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	61	9							
*04	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	30	1	2546	2	N	53	183	1	271
						58	9							

MCMORDIE 90 WELL #: 1H RRCID -> 264474 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9743 - 13230

11	2820 X	2421	-0-	-399	-0-	30	1	2347	2	N	40			298
12	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	44	9							
12	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	31	1	2394	2	N	40			338
01	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	44	9							
01	2573 X	2358	-0-	-215	-0-	31	1	2285	2	N	38			376
02	2268 N	551	-0-	-1717	-0-	42	9							
02	2268 N	551	-0-	-1717	-0-	15	1	526	2	N	9			385
03	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	10	9							
03	2480 N	2097	-0-	-383	-0-	26	1	2054	2	N	15			400
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	17	9							
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	30	1	2370	2	N	44	198	1	246
						48	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE "91"		WELL #:		2H	RRCID ->	267178	COMPL. DATE	02/16/2012	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9787	- 13640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2809 X	2809	-0-	-0-	-0-			30	1	2703	2	N	69	190 1 249
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-			76	9	2670	2	N	69	318
01	2821 X	2439	-0-	-382	-0-			31	1	2353	2	N	50	185 1 183
02	2632 X	1209	-0-	-1423	-0-			55	9	1160	2	N	20	203
03	2914 X	2384	-0-	-530	-0-			27	1	2328	2	N	23	226
04	2820 X	2541	-0-	-279	-0-			22	9	2447	2	N	58	284
								31	1					
								25	9					
								30	1					
								64	9					

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H	RRCID ->	267209	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	9856	PERF.	10212	- 12341	
11	2700 X	2321	-0-	-379	-0-			30	1	2269	2	N	20	256
12	2790 X	2295	-0-	-495	-0-			22	9	2240	2	N	22	278
01	2790 X	2134	-0-	-656	-0-			31	1	2083	2	N	18	296
02	2520 X	1728	-0-	-792	-0-			24	9	1692	2	N	7	303
03	2294 N	2002	-0-	-292	-0-			28	1	1946	2	N	23	326
04	2070 N	1918	-0-	-152	-0-			8	9	1871	2	N	15	341
								31	1					
								25	9					
								30	1					
								17	9					

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406	- 9443	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	14

MCMORDIE 88		WELL #:		2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140	- 9664	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33

MCMORDIE 89		WELL #:		3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105	- 9550	
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-			947	2	6	9	N	5	133
12	1023 N	976	-0-	-47	-0-			963	2	13	9	N	12	145
01	1023 N	959	-0-	-64	-0-			953	2	6	9	N	5	150
02	896 N	883	-0-	-13	-0-			855	2	28	9	N	25	9
03	961 N	855	-0-	-106	-0-			855	2			N	-0-	9
04	930 N	838	-0-	-92	-0-			838	2			N	-0-	9

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
MCMORDIE 89		WELL #: 4089		RRCID -> 218381		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9016 - 9534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		170

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9185 - 9606			
11	793	N	793	-0-	-0-	793	2	N	-0-		64
12	1581	N	714	-0-	-867	714	2	N	-0-		64
01	1302	N	504	-0-	-798	504	2	N	-0-		64
02	728	N	466	-0-	-262	466	2	N	-0-		64
03	713	N	427	-0-	-286	427	2	N	-0-		64
*04	918	N	918	-0-	-0-	860	2	58 9 N	53		117

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9743 - 13631			
11	6228	X	6228	-0-	-0-	6118	2	110 9 N	100		184
12	8889	X	8889	-0-	-0-	8639	2	250 9 N	227	192 1	219
01	7818	X	7818	-0-	-0-	7651	2	167 9 N	152	182 1	189
02	4745	X	4745	-0-	-0-	4588	2	157 9 N	143	181 1	151
03	7323	X	7323	-0-	-0-	7172	2	151 9 N	137	189 1	99
*04	10724	X	10724	-0-	-0-	10420	2	304 9 N	276	174 1	201

MARTIN TRUST C		WELL #: 4081		RRCID -> 272341		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	127 1	86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		87

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8136 - 9174			
11	1190	N	1190	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		87
12	1232	N	1232	-0-	-0-	1232	2	N	-0-		87
01	1283	N	1283	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		87
02	1177	N	1177	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		87
03	1300	N	1300	-0-	-0-	1300	2	N	-0-		87
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	1259	2	N	-0-		87

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9608 - 13642			
11	12804	X	12804	-0-	-0-	12587	2	217 9 N	197	191 1	237
12	14725	X	12093	-0-	-2632	11885	2	208 9 N	189	195 1	231
01	14725	X	10167	-0-	-4558	9866	2	301 9 N	274	372 1	133
02	12572	X	10128	-0-	-2444	9989	2	139 9 N	126	25 1	234
03	13919	X	12635	-0-	-1284	12416	2	219 9 N	199	194 1	239
04	12810	X	6698	-0-	-6112	6560	2	138 9 N	125	183 1	181

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA E & P, LLC MCMORDIE 90		//CONT.//	79636 500 844133	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

MCMORDIE 90		WELL #:	5H	RRCID ->	269101	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9128	PERF.	9382 - 10976	
11		4150 X	4150	-0-	-0-	413 1	3714 3	N	21			244
12		3348 X	3103	-0-	-245	23 9 308 1	2776 3	N	17			261
01		3485 X	3485	-0-	-0-	19 9 344 1	3095 3	N	42			303
02		3024 X	2349	-0-	-675	46 9 233 1	2093 3	N	21			324
03		4080 X	4080	-0-	-0-	23 9 405 1	3646 3	N	26	191 1		159
04		4140 X	3060	-0-	-1080	29 9 304 1	2734 3	N	20			179

MCMORDIE 84		WELL #:	13H	RRCID ->	279754	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	9631	PERF.	9760 - 12187	
11		4200 X	3851	-0-	-349	22 9 379 1	3411 3	N	55			287
12		4309 X	3977	-0-	-332	61 9 390 1	3513 3	N	67			354
01		4247 X	3875	-0-	-372	74 9 382 1	3434 3	N	54	181 1		227
02		3808 X	3359	-0-	-449	59 9 331 1	2978 3	N	45			272
03		4092 X	3643	-0-	-449	50 9 359 1	3227 3	N	52			324
04		3840 X	3617	-0-	-223	57 9 357 1	3214 3	N	42			366

MCMORDIE 13		WELL #:	2H	RRCID ->	281226	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9204	PERF.	10006 - 12632	
11		13380 X	11477	-0-	-1903	219 9 788 1	10470 3	N	199	194 1		258
12		14601 X	11604	-0-	-2997	210 9 798 1	10596 3	N	191	191 1		258
01		14601 X	11395	-0-	-3206	210 9 782 1	10393 3	N	200	190 1		268
02		13188 X	1523	-0-	-11665	220 9 105 1	1394 3	N	22			290
03		14729 X	14729	-0-	-0-	24 9 1017 1	13506 3	N	187	195 1		282
*04		11672 X	11672	-0-	-0-	206 9 806 1	10714 3	N	138	190 1		230

CROSBY 12		WELL #:	1	RRCID ->	287959	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9428 - 9810	
11		349 N	349	-0-	-0-	14 9 49 1	300 3	N	-0-			140
12		324 N	324	-0-	-0-	45 1	279 3	N	-0-			140
01		291 N	291	-0-	-0-	41 1	250 3	N	-0-			140
02		371 N	371	-0-	-0-	52 1	319 3	N	-0-			140
03		309 N	309	-0-	-0-	43 1	266 3	N	-0-			140
*04		382 N	382	-0-	-0-	52 1 14 9	316 3	N	13			153

MCMORDIE 11		WELL #:	1	RRCID ->	290249	COMPL. DATE	01/08/2016	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9352 - 9610	
11		342 N	342	-0-	-0-	48 1	294 3	N	-0-			240
12		310 N	275	-0-	-35	39 1	236 3	N	-0-			240
01		263 N	263	-0-	-0-	37 1	226 3	N	-0-			240
02		308 N	219	-0-	-89	31 1	188 3	N	-0-			240
03		245 N	245	-0-	-0-	34 1	211 3	N	-0-			240
04		240 N	226	-0-	-14	32 1	194 3	N	-0-			240

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	72	1	445	3	N	-0-		68
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	70	1	433	3	N	-0-		68
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	67	1	411	3	N	-0-		68
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	60	1	370	3	N	-0-		68
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-	65	1	400	3	N	-0-		68
*04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	65	1	402	3	N	-0-		68

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

11	930 N	870	-0-	-60	-0-	59	1	783	3	N	25		245
12	961 N	804	-0-	-157	-0-	56	1	737	3	N	10		255
01	930 N	783	-0-	-147	-0-	54	1	718	3	N	10		265
02	812 N	703	-0-	-109	-0-	48	1	644	3	N	10	189 1	86
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	52	1	688	3	N	2		88
*04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	52	1	693	3	N	5		93

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

11	840 N	833	-0-	-7	-0-	114	1	702	3	N	15		267
12	837 N	834	-0-	-3	-0-	115	1	707	3	N	11		278
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	98	1	600	3	N	9		287
02	784 N	765	-0-	-19	-0-	106	1	650	3	N	8		295
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	125	1	768	3	N	22	184 1	133
*04	912 N	912	-0-	-0-	-0-	126	1	773	3	N	12		145

CHAMBERS 9 WELL #: 1 RRCID -> 238536 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9424 - 9584

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		191
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		191

N MCMORDIE 127 WELL #: 1 RRCID -> 239329 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9365 - 9690

11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	162	1	994	3	N	17		176
12	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	142	1	869	3	N	18		194
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	140	1	856	3	N	17		211
02	1008 N	650	-0-	-358	-0-	90	1	552	3	N	7		218
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	71	1	435	3	N	6		224
04	990 N	481	-0-	-509	-0-	67	1	414	3	N	-0-		224

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 84		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
		WELL #: 10		RRCID -> 242482		COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8730 - 9699					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	226	1	1390	3	N	39	182	1		135
12	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	216	1	1330	3	N	18				153
01	1643 N	1600	-0-	-43	-0-	220	1	1352	3	N	25				178
02	1540 N	1375	-0-	-165	-0-	188	1	1157	3	N	27				205
03	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	226	1	1389	3	N	50				255
04	1560 N	1547	-0-	-13	-0-	212	1	1303	3	N	29	186	1		98

MCMORDIE 90		WELL #: 3		RRCID -> 242484		COMPL. DATE 06/26/2008				TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9024 - 9471					
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	132	1	813	3	N	23	189	1		88
12	992 N	973	-0-	-19	-0-	134	1	822	3	N	15				103
01	961 N	927	-0-	-34	-0-	126	1	776	3	N	23				126
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	112	1	690	3	N	28				154
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	121	1	742	3	N	22				176
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	125	1	771	3	N	15				191

N MCMORDIE 127		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492					
11	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	405	1	2486	3	N	30				158
12	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	380	1	2335	3	N	34				192
01	2883 X	2579	-0-	-304	-0-	356	1	2184	3	N	35				227
02	2716 X	2391	-0-	-325	-0-	330	1	2027	3	N	31				258
03	3007 X	2502	-0-	-505	-0-	344	1	2113	3	N	41	196	1		103
04	2910 X	2454	-0-	-456	-0-	340	1	2092	3	N	20				123

MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009				TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630					
11	690 N	686	-0-	-4	-0-	88	1	542	3	N	51				228
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	94	1	577	3	N	42				270
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	98	1	604	3	N	48	183	1		135
02	741 N	741	-0-	-0-	-0-	96	1	590	3	N	50				185
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	99	1	605	3	N	48				233
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	93	1	570	3	N	29				262

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. MCMORDIE 84		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS							
		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	180	1	1108	3	N	16	174	1		192	
12	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	175	1	1077	3	N	11				203	
01	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	160	1	985	3	N	10				213	
02	1232 N	986	-0-	-246	-0-	137	1	841	3	N	7				220	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1136	3	N	22				242	
*04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	182	1	1116	3	N	25	179	1		88	
UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE				877099 WELL #: 2		RRCID -> 080955		COMPL. DATE 10/18/1978			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9372 - 9666					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
MCMORDIE				8 WELL #: 8		RRCID -> 161284		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9242 - 9669					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2	
MCMORDIE				9025 WELL #: 9025		RRCID -> 163226		COMPL. DATE 04/19/1997			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9310 - 9482					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42	
MCMORDIE				1025 WELL #: 1025		RRCID -> 164890		COMPL. DATE 08/04/1997			TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9281 - 9578					
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1058	3	12	9	N	11				222	
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1044	3	10	9	N	9				231	
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	929	3	14	9	N	13				244	
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	873	3	14	9	N	13				257	
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1029	3	12	9	N	11	198	1		70	
*04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	986	3	10	9	N	9				79	
MCMORDIE				1125 WELL #: 1125		RRCID -> 194621		COMPL. DATE 03/21/2003			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9364 - 9688					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
MCMORDIE 26 WELL #: 1226 RRCID -> 196366 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9290 - 9916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 N	537	-0-	-63	-0-	519	3	18	9	N	16			236
12		558 N	514	-0-	-44	-0-	504	3	10	9	N	9			245
01		589 N	554	-0-	-35	-0-	537	3	17	9	N	15			260
02		504 N	467	-0-	-37	-0-	453	3	14	9	N	13			273
03		527 N	524	-0-	-3	-0-	511	3	13	9	N	12			285
04		540 N	515	-0-	-25	-0-	506	3	9	9	N	8			293

MCMORDIE 26 WELL #: 1326 RRCID -> 199163 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 1625 RRCID -> 199164 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 1525 RRCID -> 199339 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682															
11	840 N	664	-0-	-176	-0-	657	3	7	9	N	6				86
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				86
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	86	1		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09771 02/01/2022															

MCMORDIE 26 WELL #: 1426 RRCID -> 200425 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE 26 WELL #: 1826 RRCID -> 201111 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 1925 RRCID -> 207164 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422															
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	3	6	9	N	5				65
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	666	3	9	9	N	8				73
01	775 N	562	-0-	-213	-0-	552	3	10	9	N	9				82
02	588 N	570	-0-	-18	-0-	563	3	7	9	N	6				88
03	682 N	672	-0-	-10	-0-	662	3	10	9	N	9				97
*04	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	3	7	9	N	6				103

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MCMORDIE 26 WELL #: 1726 RRCID -> 207165 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		600 N	587	-0-	-13	-0-	570	3	17	9	N	15					220
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	572	3	17	9	N	15					235
01		620 N	545	-0-	-75	-0-	532	3	13	9	N	12					247
02		560 N	523	-0-	-37	-0-	509	3	14	9	N	13					260
03		591 N	591	-0-	-0-	-0-	577	3	14	9	N	13	195	1			78
*04		602 N	602	-0-	-0-	-0-	589	3	13	9	N	12					90

MCMORDIE 26 WELL #: 2026 RRCID -> 212034 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9711 - 9919

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 2501H RRCID -> 265060 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9975 - 12287

11	2490	X	2399	-0-	-91	-0-	2347	3	52	9	N	47	188	1			59
12	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2369	3	50	9	N	45					104
01	2573	X	1944	-0-	-629	-0-	1899	3	45	9	N	41					145
02	2296	X	2031	-0-	-265	-0-	1983	3	48	9	N	44					189
03	2542	X	2509	-0-	-33	-0-	2451	3	58	9	N	53					242
04	2400	X	2025	-0-	-375	-0-	1990	3	35	9	N	32	188	1			86

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC 932471
 RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394

11	750	N	696	-0-	-54	-0-	690	3	6	9	N	5					95
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	3	6	9	N	5					100
01	713	N	690	-0-	-23	-0-	687	3	3	9	N	3					103
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	648	3	2	9	N	2					105
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	690	3	8	9	N	7					112
04	660	N	621	-0-	-39	-0-	615	3	6	9	N	5					117

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471												
EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ST. CLAIR (9200) 79636 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056												
MCMORDIE 86 WELL #: 7 RRCID -> 172059 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8872 - 9432												
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1341	2	31	9	N	28	165
12	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1353	2	30	9	N	27	192
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1303	2	11	9	N	10	202
02	1288 N	1090	-0-	-198	-0-	1065	2	25	9	N	23	30
03	1395 N	1087	-0-	-308	-0-	1054	2	33	9	N	30	60
04	1260 N	1112	-0-	-148	-0-	1093	2	19	9	N	17	77

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
MCMORDIE WELL #: 2601H RRCID -> 265050 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10230 - 11754												
11	10410 X	9957	-0-	-453	-0-	9748	3	209	9	N	190	240
12	10633 X	10135	-0-	-498	-0-	9920	3	215	9	N	195	237
01	10261 X	9689	-0-	-572	-0-	9485	3	204	9	N	185	230
02	9296 X	8688	-0-	-608	-0-	8497	3	191	9	N	174	210
03	10292 X	9388	-0-	-904	-0-	9198	3	190	9	N	173	192
04	9960 X	9515	-0-	-445	-0-	9326	3	189	9	N	172	171

SAND CREEK (LOWER MORROW) 80458 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB												
WILDHORSE OPERATING COMPANY 923452												
ROGERS 461 WELL #: 1 RRCID -> 172953 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10182 - 10390												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCANDRILL (MORROW) 81387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875												
LISTER WELL #: 1 RRCID -> 103744 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 19055 PERF.15646 - 16084												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021												

SCHNELL (MORROW UPPER)		81536 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
WAKITA OPERATING, LLC		891725										
ALIX-MARY		WELL #: 1		RRCID -> 121080		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6672 - 6680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECOND CREEK (MORROW UPPER)		82045 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC		040205										
ELEVEN BAR		WELL #: 1		RRCID -> 149600		COMPL. DATE 03/27/1994		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8698 - 8706				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KING OPERATING CORPORATION		465296		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
DUKE		1857		RRCID -> 141693		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8771 - 8781				
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			28
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-			28
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	N	-0-			28
02	672 N	214	-0-	-458	-0-	214	2	N	-0-			28
*03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		82677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
ARCHER TRUST 282		WELL #: 1		RRCID -> 214852		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 247		WELL #: 1H		RRCID -> 219391		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARCHER TRUST 283		WELL #: 1H		RRCID -> 253324		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420												
THORMODSGAARD				WELL #: 5H	RRCID -> 180393	COMPL. DATE 08/21/2000	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 3113	- 3992							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK				WELL #: 4H	RRCID -> 183239	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 3068	PERF. 3231	- 4811							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 184511	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3162	- 4164							
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2				N	-0-					-0-
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2				N	-0-					-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2				N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2				N	-0-					-0-
03	465 N	269	-0-	-196	-0-	269 2				N	-0-					-0-
04	540 N	404	-0-	-136	-0-	404 2				N	-0-					-0-

THORMODSGAARD				WELL #: 4	RRCID -> 214187	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 2876	- 2976							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD								
ARROW OIL & GAS, LLC				033228												
BERNSTEIN				WELL #: 1038	RRCID -> 174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 6924	- 6940						
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

ATHENA ENERGY, INC.				036051				CNTY: HANSFORD								
LANGSTON UNIT				WELL #: 036051	RRCID -> 040113	COMPL. DATE 10/01/1965	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6899	- 6905							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2018																

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
STAVLO				WELL #: 1	RRCID -> 106380	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH 7502	PERF. 6876	- 6892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	1675 R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-	-0-
12	1581 #	1558	-0-	-23	-0-	1558	3			N	-0-	-0-
01	1550 #	1421	-0-	-129	-0-	1421	3			N	-0-	-0-
02	1372 #	1108	-0-	-264	-0-	1108	3			N	-0-	-0-
03	1519 #	1324	-0-	-195	-0-	1324	3			N	-0-	-0-
04	1500 #	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-	-0-

ARCHER -B-				WELL #: 1	RRCID -> 117652	COMPL. DATE 07/01/1985	TOTAL DEPTH 7440	PERF. 6838	- 6849			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/28/2021								

STAVLO				WELL #: 3	RRCID -> 187546	COMPL. DATE 09/24/2001	TOTAL DEPTH 7201	PERF. 6886	- 6894			
11	1171 R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-	-0-
12	1263 R	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-	-0-
01	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-	-0-
02	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-	-0-
*03	1427 R	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-	-0-
04	1380 #	1269	-0-	-111	-0-	1269	3			N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
BRANDVIK, HARRIET				WELL #: 1	RRCID -> 022645	COMPL. DATE 04/05/1962	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6874	- 5719			
11	690 #	685	-0-	-5	-0-	30	1	655	2	N	-0-	-0-
12	682 #	680	-0-	-2	-0-	31	1	649	2	N	-0-	-0-
01	682 #	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	2	N	-0-	-0-
02	644 #	599	-0-	-45	-0-	28	1	571	2	N	-0-	-0-
03	713 #	623	-0-	-90	-0-	31	1	592	2	N	-0-	-0-
04	690 #	650	-0-	-40	-0-	30	1	620	2	N	-0-	-0-

LOGSDON				WELL #: 1	RRCID -> 123747	COMPL. DATE 02/22/1987	TOTAL DEPTH 7014	PERF. 6941	- 6955			
11	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	30	1	2384	2	N	-0-	-0-
12	2214 R	2214	-0-	-0-	-0-	31	1	2183	2	N	-0-	-0-
01	2202 R	2202	-0-	-0-	-0-	31	1	2171	2	N	-0-	-0-
02	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	2	N	-0-	-0-
03	2219 R	2219	-0-	-0-	-0-	31	1	2188	2	N	-0-	-0-
*04	2176 R	2176	-0-	-0-	-0-	30	1	2146	2	N	-0-	-0-

ETLING "36"				WELL #: 2	RRCID -> 182568	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 6974	- 6980			
11	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	30	1	1066	2	N	-0-	-0-
12	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	31	1	1113	2	N	-0-	-0-
01	1240 #	1030	-0-	-210	-0-	31	1	999	2	N	-0-	-0-
02	1120 #	901	-0-	-219	-0-	22	1	879	2	N	-0-	-0-
03	1240 #	1144	-0-	-96	-0-	31	1	1113	2	N	-0-	-0-
04	1110 #	1084	-0-	-26	-0-	30	1	1054	2	N	-0-	-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
JACKSON, ROYAL C. -B-				WELL #: 1	RRCID -> 022647	COMPL. DATE 04/29/1960	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6900	- 6910			
11	2803 R	333	-0-	-2470	-0-	333	2			N	-0-	45
12	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-	45
01	682 #	519	-0-	-163	-0-	519	2			N	-0-	45
02	560 #	103	-0-	-457	-0-	103	2			N	-0-	45
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	45
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	45

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

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID ->	184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF.	6913 -	6926
11	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			102
12	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			102
01	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			102
02	420 #	320	-0-	-100	-0-	320	2		N	-0-			102
03	465 #	225	-0-	-240	-0-	225	2		N	-0-			102
04	450 #	407	-0-	-43	-0-	407	2		N	-0-			102

SANDLOT OIL & GAS LLC				747757									
CATOR		WELL #:		3	RRCID ->	162972	COMPL. DATE	02/16/1997	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6837 -	6844
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	341 #	137	-0-	-204	-0-	137	3		N	-0-			-0-
04	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
SAL		WELL #:		3	RRCID ->	188880	COMPL. DATE	04/05/2002	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6736 -	6745
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

NIX		WELL #:		5	RRCID ->	212662	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6672 -	6682
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 -	6810
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			60
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			60
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	117644	COMPL. DATE	06/25/1985	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6785 -	6889
11	1170 #	977	-0-	-193	-0-	130	1	847	2	N	-0-		33
12	1209 #	315	-0-	-894	-0-	88	1	227	2	N	-0-		33
01	1209 #	1145	-0-	-64	-0-	117	1	1028	2	N	-0-		33
02	1092 #	63	-0-	-1029	-0-	9	1	54	2	N	-0-		33
03	1209 #	1165	-0-	-44	-0-	130	1	1035	2	N	-0-		33
*04	1733 R	1733	-0-	-0-	-0-	130	1	1603	2	N	-0-		33

SHAPLEY (MORROW)			//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: HANSFORD	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420							
ARCHER -C-			WELL #:		1	RRCID -> 117678			COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		1620 #	1577	-0-	-43	-0-	1577	2	N	-0-		-0-
12		1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1606	2	N	-0-		-0-
01		1674 #	1657	-0-	-17	-0-	1657	2	N	-0-		-0-
02		1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2	N	-0-		-0-
03		1643 #	797	-0-	-846	-0-	797	2	N	-0-		-0-
*04		1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-

GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID -> 122698			COMPL. DATE 06/26/2002		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689	
11		673 R	673	-0-	-0-	-0-	195	1	N	64		152
							70	9				
12		755 R	755	-0-	-0-	-0-	189	1	N	53		205
							58	9				
01		620 #	197	-0-	-423	-0-	72	1	N	76	174 1	107
							84	9				
02		616 #	343	-0-	-273	-0-	202	1	N	67		174
							74	9				
03		758 R	758	-0-	-0-	-0-	202	1	N	137	169 1	142
							151	9				
*04		798 R	798	-0-	-0-	-0-	202	1	N	133	176 1	99
							146	9				

LILLIE			WELL #:		1	RRCID -> 126314			COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811	
11		738 R	738	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		135
12		488 R	488	-0-	-0-	-0-	130	1	N	-0-		135
01		682 #	667	-0-	-15	-0-	130	1	N	7		142
							8	9				
02		616 #	458	-0-	-158	-0-	130	1	N	3		145
							3	9				
03		713 R	713	-0-	-0-	-0-	130	1	N	5		150
							6	9				
04		660 #	545	-0-	-115	-0-	130	1	N	-0-		150

BLACK			WELL #:		2	RRCID -> 126625			COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6763 - 6772	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLETCHER			WELL #:		2	RRCID -> 135707			COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 6972 PERF. 6669 - 6769	
11		3107 R	3107	-0-	-0-	-0-	202	1	N	208	175 1	170
							229	9				
12		1996 R	1996	-0-	-0-	-0-	202	1	N	40		210
							44	9				
01		1922 #	1655	-0-	-267	-0-	202	1	N	7		217
							8	9				
02		1736 #	1717	-0-	-19	-0-	202	1	N	18		235
							20	9				
03		1922 #	1747	-0-	-175	-0-	202	1	N	-0-		235
*04		3199 R	3199	-0-	-0-	-0-	202	1	N	202	347 1	90
							222	9				

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																	
FOWLSTON WELL #: 1 RRCID -> 141186 COMPL. DATE 11/16/1991 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6665 - 6677																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12		1922 #	840	-0-	-1082	-0-	840	2			N	-0-					-0-
01		1922 #	1365	-0-	-557	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
02		1736 #	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03		1922 #	1283	-0-	-639	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*04		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

STEDJE WELL #: 1 RRCID -> 141508 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6688 - 6698																	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 155828 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6691 - 6701																	
11		1592 R	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12		1643 #	1521	-0-	-122	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
01		1643 #	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02		1484 #	1376	-0-	-108	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03		1643 #	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04		1590 #	1238	-0-	-352	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892																	
11		322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12		730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03		773 R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
*04		780 R	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776																	
11		1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12		1798 #	1334	-0-	-464	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
01		1798 #	1229	-0-	-569	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02		1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03		1798 #	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
04		1740 #	1526	-0-	-214	-0-	1526	2			N	-0-					-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868																	
11		0 A	690	-0-	690	14524	690	2			N	-0-					16
12		0 A	592	-0-	592	15116	592	2			N	-0-					16
01		0 A	807	-0-	807	15923	807	2			N	-0-					16
02		0 A	800	-0-	800	16723	800	2			N	-0-					16
03		0 A	1231	-0-	1231	17954	1231	2			N	-0-					16
04		0 A	1301	-0-	1301	19255	1301	2			N	-0-					16

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740																	
11		707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					37
12		838 R	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					37
01		1498 R	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					37
02		1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					37
03		890 R	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					37
04		1320 #	780	-0-	-540	-0-	780	2			N	-0-					37

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758														
11		5400 #	3436	-0-	-1964	-0-	3436	2		N	-0-			-0-
12		5580 #	3207	-0-	-2373	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
01		5580 #	4609	-0-	-971	-0-	4609	2		N	-0-			-0-
02		5040 #	3912	-0-	-1128	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
03		5580 #	4347	-0-	-1233	-0-	4347	2		N	-0-			-0-
04		4470 #	4157	-0-	-313	-0-	4157	2		N	-0-			-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750														
11		1374 R	1374	-0-	-0-	-0-	130	1	1222	2	N	20		63
							22	9						
12		1355 R	1355	-0-	-0-	-0-	130	1	1225	2	N	-0-		63
01		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1128	2	N	4		67
							4	9						
02		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	130	1	1132	2	N	-0-		67
03		1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	130	1	1337	2	N	5		72
							6	9						
*04		1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	130	1	1056	2	N	-0-		72

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722														
11		390 #	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-			-0-
12		403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01		372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02		336 #	245	-0-	-91	-0-	245	2		N	-0-			-0-
03		372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-			-0-
04		330 #	235	-0-	-95	-0-	235	2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A														
11		474 R	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3		N	-0-			-0-
01		535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03		470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*04		439 R	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959														
11		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	1560	3	12	9	N	11		75
12		1567 R	1567	-0-	-0-	-0-	1550	3	17	9	N	15		90
01		1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1547	3	21	9	N	19		109
02		1366 R	1366	-0-	-0-	-0-	1349	3	17	9	N	15		124
03		1539 R	1539	-0-	-0-	-0-	1519	3	20	9	N	18		142
04		990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT		142

SHAPLEY (MORROW -B-)		82677 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 035181		COMPL. DATE 01/14/1965			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
11		2340 N	2325	-0-	-15	-0-	30	1	2294	2	N	97
							1	9				
12		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1844	2	N	97
01		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	31	1	2704	2	N	97
02		2184 N	2029	-0-	-155	-0-	21	1	2008	2	N	97
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	N	100
							3	9				
04		2640 N	2605	-0-	-35	-0-	30	1	2538	2	N	51
							37	9				

SHAPLEY, NW. (MARMATON)		82681 500		ASSOCIATED		49B			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
HENSON		WELL #: 1		RRCID -> 278145		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58

SHAPLEY, S (MORROW, UP.)		82682 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
HIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 081025		COMPL. DATE 02/22/1979			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6848 - 6913			
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	30	1	1536	2	N	65
12		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	29	1	1511	2	N	65
01		1519 N	1454	-0-	-65	-0-	30	1	1424	2	N	65
02		1372 N	1177	-0-	-195	-0-	19	1	1158	2	N	65
03		1519 N	1494	-0-	-25	-0-	31	1	1463	2	N	65
*04		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	29	1	1566	2	N	65

HIGGS -41-		WELL #: 1		RRCID -> 085404		COMPL. DATE 11/06/1979			TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6860 - 6870			
11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	185
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	N	185
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	185
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	185
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	N	187
							2	9				
*04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	187

COLLARD		WELL #: 2		RRCID -> 111120		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6783 - 6819			
11		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	2	N	192
12		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	31	1	1209	2	N	192
01		1178 N	1108	-0-	-70	-0-	30	1	1078	2	N	192
02		1204 N	1103	-0-	-101	-0-	22	1	1081	2	N	192
03		1240 N	948	-0-	-292	-0-	30	1	918	2	N	192
*04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	2	N	192

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461										
RENNER		WELL #: 1		RRCID -> 094637		COMPL. DATE 06/29/1981			TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC				891725							
HARRIS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 030911	COMPL. DATE 01/09/1963	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6806	- 6810		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
BATMAN		WELL #:		1	RRCID -> 087332	COMPL. DATE 09/12/1979	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8014	- 8180		
11	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-		-0-
12	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3		N	-0-		-0-
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
02	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3		N	-0-		-0-
*03	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3		N	-0-		-0-
*04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584 3		N	-0-		-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652				CNTY: OCHILTREE			
DOORES		WELL #:		1030	RRCID -> 219440	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7940	- 8006		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		101
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		101
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		101
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		101
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		101
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		101

STRAND ENERGY, L.C.				824758				CNTY: OCHILTREE			
COLLINSWORTH "40"		WELL #:		1	RRCID -> 193630	COMPL. DATE 01/28/2003	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7997	- 8064		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)				82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
THELMA -A-		WELL #:		2	RRCID -> 022653	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6432	- 7433		
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		N	-0-		44
12	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 2		N	-0-		44
01	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2328 2	43 9	N	39		83
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1991 2	4 9	N	4		87
03	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2236 2	35 9	N	32		119
*04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2248 2	11 9	N	10		129

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				CNTY: OCHILTREE			
PECKENPAUGH		WELL #:		1	RRCID -> 179874	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7378		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
QUANAH PANHANDLE, LLC				684575										
CONNOR, NELLIE				WELL #: 3	RRCID -> 049390	COMPL. DATE 12/30/1970	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7570	- 7574					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RESOURCE OIL AND GAS, LLC				703395										
CONNOR				WELL #: 1	RRCID -> 022648	COMPL. DATE 01/13/1961	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8264	- 8268					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SAVAGE, DON C.				748943										
BIRDWELL -22-				WELL #: 338 U	RRCID -> 080305	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7596	- 7878					
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ELLEDEGE				WELL #: 7072	RRCID -> 069922	COMPL. DATE 10/22/1976	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7580	- 7590					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
WOOLLEY, GARY W.				941486										
DURHAM				WELL #: 1	RRCID -> 022650	COMPL. DATE 10/26/1958	TOTAL DEPTH 8237	PERF. 7586	- 7594					
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
PECKENPAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH 8050	PERF. 7371	- 7868					
11	916 N	916	-0-	-0-	B	30	1	886	2	N	-0-			-0-
12	909 N	909	-0-	-0-	B	31	1	878	2	N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	B	29	1	780	2	N	-0-			-0-
02	784 N	596	-0-	-188	B	20	1	576	2	N	-0-			-0-
03	921 N	921	-0-	-0-	B	30	1	891	2	N	-0-			-0-
*04	882 N	882	-0-	-0-	B	30	1	852	2	N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		82696 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084												
HARGROVE, H.		WELL #:		1 L		RRCID -> 022658		COMPL. DATE 04/17/1962		TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7592 - 7622						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: OCHILTREE						
CARLSON TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 086212		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7853 - 7861						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					24

SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)				82696 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
RESOURCE OIL AND GAS, LLC		WELL #:		1		RRCID -> 022675		COMPL. DATE 06/25/1960		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8231 - 8239						
BANNER-GREGG																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461						CNTY: OCHILTREE						
ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 022676		COMPL. DATE 04/24/1961		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8227 - 8243						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)				82696 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE						
ESTES AND COMPANY LLC.		WELL #:		1		RRCID -> 131920		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7800 - 7874						
CLEMENT ET AL																
11	690 #	639	-0-	-51		-0-	639 2			N	-0-					5
12	713 #	673	-0-	-40		-0-	673 2			N	-0-					5
01	682 #	671	-0-	-11		-0-	671 2			N	-0-					5
02	620 R	620	-0-	-0-		-0-	620 2			N	-0-					5
03	682 #	673	-0-	-9		-0-	673 2			N	-0-					5
04	660 #	645	-0-	-15		-0-	645 2			N	-0-					5

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE						
CABINESS		WELL #:		1		RRCID -> 100602		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7554 - 7593						
11	170 R	170	-0-	-0-		-0-	30 1	140 2		N	-0-					215
12	176 R	176	-0-	-0-		-0-	31 1	145 2		N	-0-					215
01	170 R	170	-0-	-0-		-0-	31 1	139 2		N	-0-					215
02	140 #	122	-0-	-18		-0-	28 1	94 2		N	-0-					215
03	155 #	127	-0-	-28		-0-	31 1	96 2		N	-0-					215
04	150 #	118	-0-	-32		-0-	30 1	88 2		N	-0-					215

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE			
PECKENPAUGH FARMS				648900						
PECKENPAUGH, B. H.		WELL #:		1	RRCID -> 022674	COMPL. DATE 05/15/1962	TOTAL DEPTH 8043	PERF. 7296	- 7304	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	540 #	531	-0-	-9	-0-	531 2	N	-0-	-0-	
12	558 #	468	-0-	-90	-0-	468 2	N	-0-	-0-	
01	558 #	445	-0-	-113	-0-	445 2	N	-0-	-0-	
02	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-	-0-	
03	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650 2	N	-0-	-0-	
04	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-		N	NO RPT	-0-	

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084						
HARGROVE, H.		WELL #:		1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH 7695	PERF. 7328	- 7398	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 022669	COMPL. DATE 06/17/1957	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7273	- 7291	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID -> 070841	COMPL. DATE 03/18/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7214	- 7668	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	62	

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		2 L	RRCID -> 033372	COMPL. DATE 02/25/1962	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7527	- 7544	
BARTLETT										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WIEBE		WELL #:		102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	- 7136	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
FRANTZ				WELL #: 1	RRCID -> 071931	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7184	-	7202		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471			CNTY: WHEELER					
BOESE				WELL #: 145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386	-	7402		
11	1830 #	1726	-0-	-104	-0-	1726	3	N	-0-			15
12	2111 R	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3	N	-0-			15
01	2046 #	1963	-0-	-83	-0-	1963	3	N	-0-			15
02	1848 #	1486	-0-	-362	-0-	1486	3	N	-0-			15
03	2046 #	1848	-0-	-198	-0-	1848	3	N	-0-			15
04	1980 #	1785	-0-	-195	-0-	1785	3	N	-0-			15
SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN)				83006 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757								
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 291689	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13214	PERF.14259	-	16320		
11	30480	43452	-0-	12972	218195	43446	3	6 9	N	5		73
12	31496	43379	-0-	11883	230078	43368	3	11 9	N	10		83
01	31496	38004	-0-	6508	236586	37995	3	9 9	N	8		91
02	268656	30259	-0-	-238397 B	-0-	30236	3	23 9	N	21		112
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
*03	31496	35514	-0-	4018 B	4018	35437	3	77 9	N	70	182 1	-0-
*04	0	NO RPT	-0-	-0- B	4018				N	NO RPT		-0-
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: HUTCHINSON					
SHELTON				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13211	-	17460		
11	1110 N	948	-0-	-162	-0-	906	2	42 9	N	38	193 1	81
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	870	2	33 9	N	30		111
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1012	2	56 9	N	51		162
02	896 N	-0-	-0-	-896 B	-0-				N	-0-		162
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	891	2	48 9	N	44		206
*04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		206
SHIRE (GRANITE WASH)				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON					
PALO DURO RESOURCES LLC				637389								
COBLE SHIRE A60				WELL #: 3	RRCID -> 228138	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6613	-	6650		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRE (GRANITE WASH)		//CONT.//		83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694						
COBLE SHIRE 64		WELL #:		RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED		12/21/2017								

SHIRLEY (CHESTER)				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MITCHELL EHRlich OIL & GAS, LLC				570652						
THE PHILIP JENKINS		WELL #:		1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
JENKINS				1117						
		WELL #:		1117	RRCID -> 225352	COMPL. DATE 12/14/2006	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6050	- 6724	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)				83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
G. & S. INC.				292316						
KIRK		WELL #:		86BL	RRCID -> 092239	COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5390	- 6024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
12	713 N	667	-0-	-46	-0-	667 2	N	-0-		-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2	N	-0-		-0-
02	756 N	600	-0-	-156	-0-	600 2	N	-0-		-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2	N	-0-		-0-
*04	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2	N	-0-		-0-

LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
TEYEBBAUGH				1115						
		WELL #:		1115	RRCID -> 079430	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL DEPTH 6055	PERF. 5932	- 5954	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
KIRK UNIT				1						
		WELL #:		1	RRCID -> 046516	COMPL. DATE 02/13/1969	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5974	- 6017	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-		-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	N	-0-		-0-
04	330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2	N	-0-		-0-

SHIRLEY (CLEVELAND)		//CONT.//		83372 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HOLT -B-		WELL #:		1	RRCID ->	083699	COMPL. DATE	10/26/1977	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5963 - 5983		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	56	-0-	56	118	56	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	62	-0-	62	180	62	1			N	-0-			-0-
*04	240 X	60	-0-	-180	-0-	60	1			N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
WINEGEART				WELL #:	1118	RRCID ->	280461	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (MARMATON)				83372 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
COMANCHE		WELL #:		1	RRCID ->	194460	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	7721	PERF.	6008 - 6018		
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-

R & A MOORE, INC.				685765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
THE PHILIP JENKINS				WELL #:	1	RRCID ->	188785	COMPL. DATE	03/16/2002	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	6026 - 6117	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
JENKINS				WELL #:	1117	RRCID ->	225351	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6050 - 6100	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINEGEART				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
				WELL #:	1118	RRCID ->	280454	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	5103 - 6140	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA) G. & S. INC. KIRK		83372 666 292316		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
WELL #:		86BU	RRCID ->	092240	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5390 - 5400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY OWNBEY		825420 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
WELL #:		2	RRCID ->	137916	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	6075	PERF. 5304 - 5314	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WINEGEART		825420 1118		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
WELL #:		1118	RRCID ->	280484	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	6253	PERF. 5103 - 6140	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH) BCE-MACH III LLC BYRUM "36"		83451 300 040209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
WELL #:		1	RRCID ->	203375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9602 - 10216	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC MY BABY		073056 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
WELL #:		2	RRCID ->	238935	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9394 - 10678	
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	211 2	Y	-0-	64
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	194 1	213 2	Y	-0-	64
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		Y	-0-	64
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		Y	-0-	64
03	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-	64
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-	64

PRESIDIO PETROLEUM LLC COFFEE ESTATE		676084 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
WELL #:		2	RRCID ->	160597	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 9316 - 9338	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084										
MCCOY		WELL #:		1	RRCID ->	229356	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9430 - 9566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
MCCOY		WELL #:		2	RRCID ->	235848	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9522 - 10601		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
MCCOY		WELL #:		4	RRCID ->	258737	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	8986 - 10753		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
MCCOY		WELL #:		5	RRCID ->	264088	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9037 - 10906		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279579	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10700 - 10710		
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	225742					N	-0-			42
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461												
COFFEE ESTATE		WELL #:		303	RRCID ->	246837	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9350 - 10604		
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1759	2	59	9	N	54	172	1	166
12	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2040	2	122	9	N	111			277
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2029	2	87	9	N	79	198	1	158
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	773	2	66	9	N	60			218
*03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1076	2	122	9	N	111	185	1	144
*04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2168	2	128	9	N	116			260

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
ROGERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	234076	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10174	- 10282	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471									
MAKE BELIEVE		WELL #:		3	RRCID ->	228856	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9608	- 10899	
11	1440	N		1436	-0-	-4	-0-	1436	3		N	-0-	56
12	1581	N		1471	-0-	-110	-0-	1471	3		N	-0-	56
01	1581	N		1236	-0-	-345	-0-	1236	3		N	-0-	56
02	1344	N		977	-0-	-367	-0-	977	3		N	-0-	56
03	1457	N		1436	-0-	-21	-0-	1436	3		N	-0-	56
*04	1317	N		1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-	56

MAKE BELIEVE		WELL #:		5	RRCID ->	235861	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	11755	PERF. 9598	- 11118		
11	2010	N		1876	-0-	-134	-0-	1876	3		N	-0-	215	
12	2077	N		1933	-0-	-144	-0-	1933	3		N	-0-	215	
01	1984	N		1901	-0-	-83	-0-	1879	3	22	9	N	20	235
02	1764	N		1205	-0-	-559	-0-	1163	3	42	9	N	38	273
03	1991	N		1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-	273
*04	1973	N		1973	-0-	-0-	-0-	1936	3	37	9	N	34	118

MAKE BELIEVE		WELL #:		11	RRCID ->	250564	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11368	PERF. 9330	- 10878		
11	1440	N		1325	-0-	-115	-0-	1310	3	15	9	N	14	145
12	1457	N		1433	-0-	-24	-0-	1432	3	1	9	N	1	146
01	1395	N		1271	-0-	-124	-0-	1256	3	15	9	N	14	160
02	1232	N		955	-0-	-277	-0-	926	3	29	9	N	26	186
03	1450	N		1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36	222
*04	1437	N		1437	-0-	-0-	-0-	1409	3	28	9	N	25	247

MAKE BELIEVE		WELL #:		9	RRCID ->	250566	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11596	PERF. 9390	- 10932		
11	10707	X		10707	-0-	-0-	-0-	10651	3	56	9	N	51	177
12	9339	X		9339	-0-	-0-	-0-	9314	3	25	9	N	23	200
01	4165	X		4165	-0-	-0-	-0-	4123	3	42	9	N	38	238
02	3792	X		3792	-0-	-0-	-0-	3769	3	23	9	N	21	76
03	8376	X		8376	-0-	-0-	-0-	8358	3	18	9	N	16	92
*04	6441	X		6441	-0-	-0-	-0-	6400	3	41	9	N	37	129

MAKE BELIEVE		WELL #:		7	RRCID ->	250865	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9338	- 10932		
11	1150	N		1150	-0-	-0-	-0-	1125	3	25	9	N	23	23
12	1255	N		1255	-0-	-0-	-0-	1220	3	35	9	N	32	55
01	14B2	EXT		785	-0-	785		766	3	19	9	N	17	72
02	14B2	EXT		452	-0-	452		1237	3	9	9	N	8	80
03	14B2	EXT		696	-0-	696		672	3	24	9	N	22	102
*04	2629	X		696	-0-	-1933	-0-	694	3	2	9	N	2	104

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS											
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471											
IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 3	3 9	N	3	165
12		310 N	281	-0-	-29	-0-	278 3	3 9	N	3	168
01		310 N	292	-0-	-18	-0-	286 1	6 9	N	5	173
02		252 N	200	-0-	-52	-0-	189 3	11 9	N	10	183
03		306 N	306	-0-	-0-	-0-	302 3	4 9	N	4	187
*04		287 N	287	-0-	-0-	-0-	278 3	9 9	N	8	195

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036											
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	485 3	7 9	N	6	126
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 3		N	-0-	126
01		496 N	425	-0-	-71	-0-	425 3		N	-0-	126
02		448 N	297	-0-	-151	-0-	297 3		N	-0-	126
03		465 N	419	-0-	-46	-0-	419 3		N	-0-	126
04		420 N	288	-0-	-132	-0-	288 3		N	-0-	126

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008											
11		630 N	581	-0-	-49	-0-	581 3		N	-0-	249
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-	249
01		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 3		N	-0-	249
02		532 N	349	-0-	-183	-0-	349 3		N	-0-	249
03		651 N	447	-0-	-204	-0-	447 3		N	-0-	249
04		540 N	422	-0-	-118	-0-	422 3		N	-0-	249

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060											
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	97
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-	97
01		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 1		N	-0-	97
02		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-	97
03		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 3		N	-0-	97
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3		N	-0-	97

BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620											
11		1170 N	1070	-0-	-100	-0-	1049 3	21 9	N	19	119
12		1271 N	1185	-0-	-86	-0-	1176 3	9 9	N	8	127
01		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	1058 3	10 9	N	9	136
02		1008 N	706	-0-	-302	-0-	700 3	6 9	N	5	141
03		1178 N	1017	-0-	-161	-0-	1011 3	6 9	N	5	146
*04		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029 3	7 9	N	6	152

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234											
11		1710 N	1592	-0-	-118	-0-	1592 3		N	-0-	110
12		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-	110
01		1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1521 3	19 9	N	17	127
02		1484 N	890	-0-	-594	-0-	868 3	22 9	N	20	147
03		1581 N	1538	-0-	-43	-0-	1497 3	41 9	N	37	184
*04		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1593 3	37 9	N	34	218

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172											
11		780 N	737	-0-	-43	-0-	724 3	13 9	N	12	210
12		806 N	757	-0-	-49	-0-	744 3	13 9	N	12	222
01		806 N	755	-0-	-51	-0-	743 1	12 9	N	11	233
02		700 N	517	-0-	-183	-0-	506 3	11 9	N	10	243
03		761 N	761	-0-	-0-	-0-	721 3	40 9	N	36	88
*04		746 N	746	-0-	-0-	-0-	729 3	17 9	N	15	103

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		854 N	854	-0-	-0-	-0-	843	3	11	9	N	10					111
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	948	3	2	9	N	2					113
01		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	3	8	9	N	7					120
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1050	3	11	9	N	10					130
03		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					130
04		1560 N	1253	-0-	-307	-0-	1253	3			N	-0-					130

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964

11		509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2					245
12		558 N	509	-0-	-49	-0-	503	3	6	9	N	5					250
01		558 N	451	-0-	-107	-0-	445	1	6	9	N	5					255
02		476 N	305	-0-	-171	-0-	302	3	3	9	N	3					258
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	446	3	6	9	N	5					263
04		450 N	437	-0-	-13	-0-	435	3	2	9	N	2					265

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130

11		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					106
12		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			N	-0-					106
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1410	3			N	-0-					106
02		1344 N	921	-0-	-423	-0-	921	3			N	-0-					106
03		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	1321	3			N	-0-					106
04		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	3			N	-0-					106

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160

11		368 N	368	-0-	-0-	-0-	359	3	9	9	N	8					125
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	343	3	8	9	N	7					132
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	370	3	7	9	N	6					138
02		336 N	231	-0-	-105	-0-	225	3	6	9	N	5					143
03		341 N	322	-0-	-19	-0-	316	3	6	9	N	5					148
04		360 N	289	-0-	-71	-0-	281	3	8	9	N	7					155

IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076

11		300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					128
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	N	2					130
01		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	1			N	-0-					130
02		168 N	119	-0-	-49	-0-	117	3	2	9	N	2					132
03		217 N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1					133
*04		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					133

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086

11		1590 N	1278	-0-	-312	-0-	1278	3			N	-0-					145
12		1550 N	1336	-0-	-214	-0-	1336	3			N	-0-					145
01		1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1375	1	6	9	N	5					150
02		1204 N	1106	-0-	-98	-0-	1100	3	6	9	N	5					155
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1400	3	15	9	N	14					169
04		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	1344	3			N	-0-					169

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC//CONT.// 932471
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			43
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			43
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-			43
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-			43
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-			43
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-			43

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942

11	1140 N	1094	-0-	-46	-0-	1072	3	22	9	N	20			176
12	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1068	3	20	9	N	18			194
01	1147 N	904	-0-	-243	-0-	885	3	19	9	N	17			211
02	1008 N	720	-0-	-288	-0-	707	3	13	9	N	12			223
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1117	3	17	9	N	15	189	1	49
*04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1112	3	20	9	N	18			67

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726

11	1440 N	1402	-0-	-38	-0-	1402	3			N	-0-			257
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1670	3	18	9	N	16	191	1	82
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1888	3	22	9	N	20			102
02	1316 N	1223	-0-	-93	-0-	1203	3	20	9	N	18			120
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1813	3	42	9	N	38			158
04	1860 N	1684	-0-	-176	-0-	1654	3	30	9	N	27			185

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952

11	300 N	293	-0-	-7	-0-	290	3	3	9	N	3			155
12	310 N	295	-0-	-15	-0-	293	3	2	9	N	2			157
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	266	3	3	9	N	3			160
02	280 N	171	-0-	-109	-0-	168	3	3	9	N	3			163
03	310 N	268	-0-	-42	-0-	258	3	10	9	N	9			172
04	270 N	261	-0-	-9	-0-	254	3	7	9	N	6			178

SHREIKEY (MORROW) 83451 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BCE-MACH III LLC 040209
 OSBORNE 37 WELL #: 1 C RRCID -> 066881 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10756 - 10880

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 MY BABY WELL #: 1 RRCID -> 071198 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 11251 PERF.11008 - 11022

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084										
BYRUM-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	193	-0-	193	193	185	2	8	9	N	7			25

MCCOY, BOB -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061070	COMPL. DATE 09/16/1974	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11076	- 11092					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 061521	COMPL. DATE 03/03/1975	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10881	- 10889					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

OSBORNE				WELL #: 2	RRCID -> 061582	COMPL. DATE 04/05/1975	TOTAL DEPTH 10981	PERF.10780	- 10810					
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-			88
12	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-			88
01	1705 N	1436	-0-	-269	-0-	1436	2			N	-0-			88
02	1540 N	1232	-0-	-308	-0-	1232	2			N	-0-			88
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			88
*04	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			88

OSBORNE				WELL #: 3	RRCID -> 061666	COMPL. DATE 04/25/1975	TOTAL DEPTH 10960	PERF.10862	- 10868					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYRUM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 177027	COMPL. DATE 06/17/2015	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10308	- 10377					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757											
MCCOY, BOB -B-				WELL #:	3	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)				83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
THORNE				WELL #:	1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

HARDIN 77				WELL #:	3	RRCID ->	230588	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	12420	PERF.11966 - 12020			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			202
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 1		97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW)				83541 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC				932471											
IMAGINE				WELL #:	659	RRCID ->	252377	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11264 - 11280			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRETEND				WELL #:	117	RRCID ->	254073	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11264 - 11277			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

SILVER CREEK (HUNTON)				83599 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER					
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473											
GOAD				WELL #:	1	RRCID ->	214797	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	17000	PERF.15420 - 15532			
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	662	2	13	9	N	12				109
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1037	2	3	9	N	3				112
01	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2077	2	17	9	N	15				127
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1773	2	31	9	N	28				155
03	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1990	2	19	9	N	17				172
*04	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1779	2	80	9	N	73	175	1		70

SILVER CREEK (MISS)		83599 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
BLUEBIRD RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 227661		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 18150		PERF.14620 - 16217	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	4830 X	1736	-0-	-3094	-0-	1733 2		3 9	N	3	279
12	4464 X	1508	-0-	-2956	-0-	1506 2		2 9	N	2	281
01	1953 X	1076	-0-	-877	-0-	1076 2			N	-0-	281
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-	281
03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964 2			N	-0-	281
04	1740 X	1163	-0-	-577	-0-	1157 2		6 9	N	5	111

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
TROUT BEN		WELL #: 1		RRCID -> 071570		COMPL. DATE 04/16/1977		TOTAL DEPTH 16650		PERF.15455 - 15487	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

SILVER CREEK (MORROW CHERT)		83599 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ZYBACH		WELL #: 1024		RRCID -> 231411		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 16900		PERF.12944 - 13044	
11	2550 X	2132	-0-	-418	-0-	2132 2			N	-0-	181
12	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2			N	-0-	181
01	1581 X	1235	-0-	-346	-0-	1235 2			N	-0-	181
02	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979 2			N	-0-	181
03	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2481 2		37 9	N	34	41
*04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2818 2			N	-0-	41

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
FARRIS -C-		WELL #: 2018		RRCID -> 126496		COMPL. DATE 05/17/1987		TOTAL DEPTH 16486		PERF.14210 - 14404	
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682 2			Y	-0-	-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	14 1		3891 2	Y	6	6 8
01	3875 X	3527	-0-	-348	-0-	7 9		3500 2	Y	7	7 8
02	3500 X	2550	-0-	-950	-0-	19 1		2532 2	Y	-0-	-0-
03	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	8 9		33 1	Y	-0-	-0-
04	3780 X	3666	-0-	-114	-0-	18 1		3660 2	Y	-0-	-0-

LONE TREE OIL & GAS LLC		507473		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
STILES-WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 196294		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 16824		PERF.14014 - 14048	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	105
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2			N	-0-	105
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2			N	-0-	105
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	105
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 2			N	-0-	105
04	450 N	53	-0-	-397	-0-	53 2			N	-0-	105

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-)		83910 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
HARPER PRODUCTION, LLC		357762										
GUIPEL		WELL #: 1		RRCID -> 148785		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 9509		PERF. 9140 - 9145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
12	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	N	-0-			-0-
02	140 N	69	-0-	-71	-0-	69	2	N	-0-			-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
04	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2	N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN)		84300 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
TAYLOR		WELL #: 2084		RRCID -> 085569		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8067 - 8073		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHORT, JAMES		WELL #: 1080		RRCID -> 184436		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8048 - 8059		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC		684575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
BOLERJACK		WELL #: 1048		RRCID -> 146806		COMPL. DATE 02/11/2022		TOTAL DEPTH 9952		PERF. 3284 - 3580		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HOLCOMB		WELL #: 4		RRCID -> 137294		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7932 - 7940		
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			228
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	945	3	N	-0-			228
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3	N	-0-			228
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3	N	-0-			228
*03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3	N	-0-			228
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			228

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
TAYLOR		WELL #: 1070		RRCID -> 063646		COMPL. DATE 08/12/1975		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8107 - 8123		
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	N	-0-	-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	62	1	425	2	N	-0-	-0-
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	2	N	-0-	-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	56	1	388	2	N	-0-	-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-	-0-
*04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	2	N	-0-	-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
CUDD		WELL #: 1		RRCID -> 127560		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	780 N	691	-0-	-89	-0-	691	2		N	-0-		-0-
12	744 N	662	-0-	-82	-0-	662	2		N	-0-		-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2		N	-0-		-0-
02	644 N	587	-0-	-57	-0-	587	2		N	-0-		-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		-0-

BUSCHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128082		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7107 - 7635				
11	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2		N	-0-		-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2		N	-0-		-0-
01	2294 N	1895	-0-	-399	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
02	2128 N	1728	-0-	-400	-0-	1728	2		N	-0-		-0-
03	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	2283	2		N	-0-		-0-
*04	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-		-0-

JILPETCO, INC.		432469		RRCID -> 262029		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8182 - 8394				
MAMAW		WELL #: 1										
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 095600		COMPL. DATE 06/01/1981		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7766 - 7793				
HOLLAND GRAIN		WELL #: 1										
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	28	1	187	2	N	-0-	61
12	248 N	235	-0-	-13	-0-	31	1	204	2	N	-0-	61
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	31	1	152	2	N	-0-	61
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	28	1	164	2	N	-0-	61
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	31	1	200	2	N	-0-	61
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	2	N	-0-	61

BETTY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 128088		COMPL. DATE 06/26/1988		TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7728 - 7752				
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	30	1	308	2	N	-0-	27
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	31	1	322	2	N	-0-	27
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	N	-0-	27
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-	27
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	N	-0-	27
04	360 N	359	-0-	-1	-0-	30	1	329	2	N	-0-	27

SHARE TRUST "54"		WELL #: 1		RRCID -> 249702		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7883 - 7936				
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	30	1	1243	2	N	-0-	73
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1209	2	N	-0-	82
						10	9					
01	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	31	1	1213	2	N	-0-	82
02	1176 N	998	-0-	-178	-0-	22	1	967	2	N	-0-	90
						9	9					
03	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-	90
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1203	2	N	-0-	98
						9	9					

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
DIEBALL- PARKER "51"		WELL #:		1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652									
NEWMAN, R. F. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

QUANAH PANHANDLE, LLC				684575									
BUSCHMAN FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860	
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
*03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3		N	-0-			-0-

MASON		WELL #:		1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999	
11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-
01	1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-			-0-
*04	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			-0-

BEARD "19"		WELL #:		1	RRCID ->	234505	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7706 - 8076	
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-			-0-
01	558 N	484	-0-	-74	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	504 N	395	-0-	-109	-0-	395	3		N	-0-			-0-
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
04	480 N	326	-0-	-154	-0-	326	3		N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY				841409									
TEVIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1130				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER) ESTES AND COMPANY LLC. SCHOENHALS		84300 800 254560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		1-C	RRCID -> 146884	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 9252	PERF. 8058	-	8063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600) MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC MCLARTY		84300 850 570652	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
WELL #:		2	RRCID -> 116440	COMPL. DATE 03/13/1985	TOTAL DEPTH 10520	PERF. 7552	-	7698				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION SCHNEIDER		684634		RRCID -> 083285	COMPL. DATE 06/20/1979	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7600	-	7617			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA) LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC PATTERSON		84639 380 491872	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON						
WELL #:		1	RRCID -> 186896	COMPL. DATE 12/18/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5504	-	5516				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA) GROVES, TROY GROVES-SEBRING		85000 200 335986	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
WELL #:		121U	RRCID -> 229227	COMPL. DATE 04/20/2007	TOTAL DEPTH 8202	PERF. 7148	-	0				
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
OLOUGHLIN, C. C., JR.				WELL #: 2	RRCID -> 022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6918			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	2	N	-0-			49
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	1			50
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	31	1	403	2	N	4			54
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	9							
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-			54
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	N	1			55
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	1	9							
*04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N	12			67
						13	9							

OLOUGHLIN, N.				WELL #: 1	RRCID -> 022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7088 - 7115			
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	914	2	N	4			112
						4	9							
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	30	1	917	2	N	-0-	76	1	36
01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	31	1	983	2	N	-0-			36
02	756 N	671	-0-	-85	-0-	22	1	649	2	N	-0-			36
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	N	1			37
						1	9							
*04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	30	1	1420	2	N	2			39
						2	9							

NELSON				WELL #: 1061	RRCID -> 185244	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6869 - 6900			
11	2880 X	2821	-0-	-59	-0-	180	1	2617	2	N	22			144
						24	9							
12	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	182	1	2364	2	N	28			172
						31	9							
01	3162 X	2179	-0-	-983	-0-	171	1	1982	2	N	24			196
						26	9							
02	2856 X	1729	-0-	-1127	-0-	136	1	1556	2	N	34	173	1	57
						37	9							
03	3162 X	2184	-0-	-978	-0-	179	1	1968	2	N	34			91
						37	9							
*04	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	173	1	2649	2	N	30			121
						33	9							

POPE				WELL #: 1	RRCID -> 196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7412 - 7434			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.				695569										
BISHOP				WELL #: 1042	RRCID -> 135906	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6633 - 6643			
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-			-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-			-0-
03	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		//CONT.//		85000 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
WOOLLEY, GARY W.				941486							
BETTY, H. R.		WELL #:		1	RRCID ->	039298	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7232 - 7237
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
*01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
*03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-	-0-	

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE)				85000 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
LEASE HOLDERS ACQUISITIONS LLC				491872							
WILBANKS, HIX ESTATE		WELL #:		4101	RRCID ->	286831	COMPL. DATE	07/09/2018	TOTAL DEPTH	8089	PERF. N/A
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PHELPS				3101	RRCID ->	141502	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 3898 - 3901
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-	25	
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-	25	
01		62 N	3	-0-	-59	-0-	3 3	N	-0-	25	
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-	25	
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	25	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-	25	

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER)				85000 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802							
LASATER 71		WELL #:		1	RRCID ->	254279	COMPL. DATE	09/15/2009	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7248 - 7258
11		2880 X	2623	-0-	-257	-0-	2623 2	N	-0-	30	
12		2976 X	2106	-0-	-870	-0-	2106 2	N	-0-	30	
01		2852 X	2529	-0-	-323	-0-	2529 2	N	-0-	30	
02		2576 X	2176	-0-	-400	-0-	2176 2	N	-0-	30	
03		2759 X	2458	-0-	-301	-0-	2458 2	N	-0-	30	
04		2610 X	2353	-0-	-257	-0-	2353 2	N	-0-	30	

FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
GREENE, E. C. UNIT				1	RRCID ->	022703	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7321 - 7342
11		1440 N	1363	-0-	-77	-0-	300 1	1063 2	N	-0-	130
12		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	300 1	1070 2	N	-0-	130
01		1426 N	1360	-0-	-66	-0-	270 1	1090 2	N	-0-	130
02		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	270 1	1114 2	N	-0-	130
03		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	300 1	1024 2	N	-0-	130
*04		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	300 1	1069 2	N	-0-	130

LASATER & CO, INC.				487415							
LASATER, S. B. -C-				117	RRCID ->	022704	COMPL. DATE	08/14/1956	TOTAL DEPTH	7842	PERF. 7298 - 7311
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2	N	-0-	196	
12		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2	N	-0-	196	
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2	N	-0-	196	
02		1120 N	938	-0-	-182	-0-	938 2	N	-0-	196	
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2	N	-0-	196	
*04		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2	N	-0-	196	

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
LASATER & CO, INC. //CONT.// 487415													
LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		45
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-		45
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-		45
02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		45
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		45
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		N	-0-		45

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234													

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD													
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084													
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683													

11		3587 R	3587	-0-	-0-	-0-	3586	2	1 9	N	1		26
12		3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2		N	-0-		26
01		4468 R	4468	-0-	-0-	-0-	4439	2	29 9	N	26		52
02		3663 R	3663	-0-	-0-	-0-	3655	2	8 9	N	7		59
03		3492 R	3492	-0-	-0-	-0-	3480	2	12 9	N	11		70
*04		3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	3302	2	6 9	N	5		75

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD													
LASATER & CO, INC. 487415													
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533													

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS) 85003 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
HAIDER OPERATING, LLC 342767													
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 141190 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 3320 - 4044													

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
BRAINARD		WELL #: 4		RRCID -> 233410		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7387 - 8226	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	953 N	953	-0-	-0-	-0-	67 1	803 2	N	75		135
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	83 9	1328 2	N	17		152
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	124 1	560 2	N	8		160
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	19 9	705 2	N	-0-		160
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	117 1	1070 2	N	70		230
*04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	9 9	1019 2	N	13	176 1	67
						202 1					
						77 9					
						14 9					

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
MCGEE, TOM CORPORATION		549380									
KUNKA		WELL #: 1 C		RRCID -> 135408		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8666 - 9007			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		176
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		176
01	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-		176
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-	73 1	103
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		103
*04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		103

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851									
LOUISE		WELL #: 622		RRCID -> 154758		COMPL. DATE 04/21/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-		33
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1317 3		Y	-0-		33
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363 3		Y	-0-		33
02	DLQ G-10	1281	-0-	1281	3961	1281 3		Y	-0-		33
03	DLQ G-10	1409	-0-	1409	5370	1409 3		Y	-0-		33
04	DLQ G-10	1432	-0-	1432	6802	1432 3		Y	-0-		33

LOUISE		WELL #: 722		RRCID -> 154760		COMPL. DATE 05/14/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	1317	-0-	1317	1317	1317 3		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	1363	-0-	1363	2680	1363 3		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	1483	-0-	1483	4163	1281 3	202 9	Y	184	184 1	-0-
03	DLQ G-10	1409	-0-	1409	5572	1409 3		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	1630	-0-	1630	7202	1432 3	198 9	Y	180	180 1	-0-

SPICER		WELL #: 322		RRCID -> 176605		COMPL. DATE 05/01/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-		-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098 3		N	-0-		-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
*03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		N	-0-		-0-
*04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113 3		N	-0-		-0-

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461										
ODC				WELL #: 29	RRCID -> 258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6610 - 6743				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRANK -F-				WELL #: 2	RRCID -> 290655	COMPL. DATE 09/27/1963	TOTAL DEPTH 6897	PERF. 6706 - 6747					
11	3000 N	674	-0-	-2326	6753	674 2			N	-0-			38
12	3100 N	691	-0-	-2409	4344	690 2		1 9	N	-1			39
01	3100 N	687	-0-	-2413	1931	687 2			N	-0-			39
02	2545 N	614	-0-	-1931	-0-	614 2			N	-0-			39
*03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2			N	-0-			39
*04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633 2			N	-0-			39

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD						
AMARILLO EXPLORATION, INC.				016802									
BRECHEISEN 9				WELL #: 1	RRCID -> 288451	COMPL. DATE 05/14/2019	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 2950 - 3060					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.				039870			CNTY: HANSFORD						
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID -> 173529	COMPL. DATE 05/20/1999	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2806 - 2856					
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-				N	-0-			-0-
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-			-0-
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797 2			N	-0-			-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 2			N	-0-			-0-
*04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2			N	-0-			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851			CNTY: HANSFORD						
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID -> 158979	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 2996	PERF. 2710 - 2722					
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1398	-0-	1398	1398	1398 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1251	-0-	1251	2649	1251 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1425	-0-	1425	4074	1425 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	138	-0-	138	4212	138 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1877	-0-	1877	6089	1877 3			Y	-0-			-0-

FLANAGAN				WELL #: 2002	RRCID -> 164561	COMPL. DATE 05/10/1997	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2726 - 2738					
11	300 N	224	-0-	-76	-0-	224 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	370	-0-	370	370	370 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	269	-0-	269	639	269 3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	790	151 3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	1161	371 3			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	1360	199 3			Y	-0-			-0-

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2692 - 2762		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2830 - 2835		
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	268	-0-	268	-0-	617	268	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	768	151	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	371	-0-	371	-0-	1139	371	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	199	-0-	199	-0-	1338	199	3	Y	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF. 2792 - 2844		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		85265 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851									
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7363 - 7463		
11	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	3		N	-0-			12
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			12
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
*03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			12
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			12

QUANAH PANHANDLE, LLC		WELL #:		684575	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7402 - 7515		
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		N	-0-			-0-
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3		N	-0-			-0-
01	806 N	797	-0-	-9	-0-	797	3		N	-0-			-0-
02	756 N	662	-0-	-94	-0-	662	3		N	-0-			-0-
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3		N	-0-			-0-
04	780 N	769	-0-	-11	-0-	769	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		WELL #:		85265 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		WELL #:		085851									
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID ->	022722	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7282 - 7364		
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
*03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
04	840 N	447	-0-	-393	-0-	447	3		N	-0-			-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.				130528								
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNUTSON		WELL #:		3	RRCID ->	085570	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7208 - 7220
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE					
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634								
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID ->	088955	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7152 - 7163
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3	N	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3	N	-0-			-0-
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3	N	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218			CNTY: OCHILTREE					
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID ->	260625	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STABEL (LOWER MORROW)				85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851								
CRIPPLE CREEK		WELL #:		1949	RRCID ->	163408	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9602 - 9638
11	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3	N	-0-			140
12	2201 N	1245	-0-	-956	-0-	1245	3	N	-0-			140
01	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2242	3	4 9	N	4		144
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-		144
*03	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2570	3	3 9	N	3		147
04	2130 N	2050	-0-	-80	-0-	2038	3	12 9	N	11		158

MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9614 - 9625
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		88
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-		88
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		88
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-		88
*03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-		88
04	330 N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-		88

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
REDELSPERGER		WELL #:		4	RRCID ->	158281	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	9935	PERF. 6036 - 9660		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			13
12	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			13
01	1837 X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			13
02	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3		N	-0-			13
03	3100 N	3569	-0-	469	469	3569	3		N	-0-			13
04	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			13

BORN, ALEX "F"		WELL #:		3 L	RRCID ->	162704	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 9591 - 9692		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER		WELL #:		5	RRCID ->	169555	COMPL. DATE	01/02/1998	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9578 - 9600		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORN, ALEX "F"		WELL #:		4899	RRCID ->	174690	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	11276	PERF. 9608 - 9662		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	4124				N	NO RPT			-0-

STABEL		WELL #:		4948	RRCID ->	174719	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9581 - 9591		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			88
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			88
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			88
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			88
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT			88

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260									
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STABEL (TONKAWA)		//CONT.//		85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757				CNTY: SHERMAN					
BECHTOLD, HERBERT ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549	
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
12	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171 3		N	-0-			-0-
*03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				136042									
LASLEY				WELL #:	1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 3277 - 3282	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	601				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	601				N	NO RPT			-0-
J. W. RESOURCES INC.				427974				CNTY: SHERMAN					
HART 220				WELL #:	1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337	
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338 3		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-			-0-
01	403 N	283	-0-	-120	-0-	-0-	283 3		N	-0-			-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-			-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
A.W. BURRELL				WELL #:	104	RRCID ->	250880	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	16492	PERF. 15079 - 16371	
11	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	372 1	720 2	N	-0-			300
12	870 X	870	-0-	-0-	-0-	-0-	372 1	498 2	N	-0-			300
01	806 X	499	-0-	-307	-0-	-0-	499 2		N	-0-			300
*02	1288 X	433	-0-	-855	-0-	-0-	433 2		N	-0-			300
*03	1426 X	625	-0-	-801	-0-	-0-	625 2		N	-0-			300
04	1080 X	489	-0-	-591	-0-	-0-	489 2		N	-0-			300

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 INVESTOR 57 WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	7861	2	101	9	Y	92			237
12	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	8102	2	122	9	Y	111	179	1	169
01	7843 X	7416	-0-	-427	-0-	144	1	7139	2	Y	121			290
						133	9							
02	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	134	1	7306	2	Y	104	177	1	217
						114	9							
03	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	149	1	9166	2	Y	115	179	1	153
						127	9							
*04	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	58	1	7894	2	Y	122	181	1	94
						134	9							

STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383

11	2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2870	2	102	9	N	93			202
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2448	2	105	9	N	95	187	1	110
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2209	2	85	9	N	77			187
02	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1978	2	80	9	N	73	176	1	84
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2316	2	55	9	N	50			134
*04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2271	2	70	9	N	64	164	1	34

DAVIS WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585

11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	154	2	18	9	Y	16			149
12	2387 N	2018	-0-	-369	-0-	10	1	1974	2	Y	31			180
						34	9							
01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	149	1	474	2	Y	11			191
						12	9							
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	134	1	11	9	Y	10			201
03	2015 N	1393	-0-	-622	-0-	148	1	1245	2	Y	-0-	156	1	45
*04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1046	2	Y	-0-			45

LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

11	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	564	1	4423	2	Y	330	348	1	84
						363	9							
12	5177 X	4861	-0-	-316	-0-	4380	2	481	9	Y	437	447	1	74
01	5177 X	4542	-0-	-635	-0-	4099	2	443	9	Y	403	432	1	45
02	4676 X	4308	-0-	-368	-0-	3870	2	438	9	Y	398	360	1	83
03	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	612	1	4381	2	Y	402	413	1	72
						442	9							
04	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	4251	2	455	9	Y	414	426	1	60

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

11	3210 X	2708	-0-	-502	-0-	980	1	1644	2	Y	76	165	1	31
						84	9							
12	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	1050	1	2649	2	Y	218	150	1	99
						240	9							
01	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	1097	1	2671	2	Y	285	178	1	206
						314	9							
02	2576 X	479	-0-	-2097	-0-	65	1	414	9	Y	376	351	1	231
03	2852 X	1668	-0-	-1184	-0-	1185	1	483	9	Y	439	514	1	156
04	2760 X	1399	-0-	-1361	-0-	906	1	493	9	Y	448	509	1	95

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056												
LISTER WELL #: 902H RRCID -> 279992 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11790 - 16517												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	731	1	5798 2	Y	760	949 1	172
						836	9					
12	5797 X	5595	-0-	-202	-0-	969	1	3834 2	Y	720	523 1	369
						792	9					
01	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	998	1	4733 2	Y	767	885 1	251
						844	9					
02	8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	65	1	7284 2	Y	619	536 1	334
						681	9					
03	9049 X	9049	-0-	-0-	-0-	1035	1	7367 2	Y	588	710 1	212
						647	9					
*04	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	1152	1	7931 2	Y	729	894 1	47
						802	9					

CREST RESOURCES, INC. 189901												
CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938												
11	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2		N	-0-		1861
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-		1861
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2		N	-0-		1861
02	308 N	276	-0-	-32	-0-	276	2		N	-0-		1861
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-		1861
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	2		N	-0-		1861

DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854												
11	5460 X	3550	-0-	-1910	-0-	3550	2		N	-0-		3194
12	5425 X	2412	-0-	-3013	-0-	2412	2		N	-0-		3194
01	5115 X	3676	-0-	-1439	-0-	3676	2		N	-0-		3194
02	3948 X	3201	-0-	-747	-0-	3201	2		N	-0-	357 1	2837
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-		2837
*04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2		N	-0-		2837

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082												
11	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	10930	2		N	-0-		7140
12	11036 X	4972	-0-	-6064	-0-	4972	2		N	-0-		7140
01	9703 X	9556	-0-	-147	-0-	9556	2		N	-0-	182 1	6958
02	10164 X	6369	-0-	-3795	-0-	6369	2		N	-0-		6958
03	11253 X	8657	-0-	-2596	-0-	8657	2		N	-0-		6958
04	10890 X	3045	-0-	-7845	-0-	3045	2		N	-0-		6958

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1304
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1304
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1304
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1304
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1304
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1304

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959												
STILES 16 WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2022

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1944	2	31	9	N	28	181	1			122
12	2294 N	1863	-0-	-431	-0-	1834	2	29	9	N	26					148
01	2201 N	1768	-0-	-433	-0-	1755	2	13	9	N	12					160
02	1876 N	1547	-0-	-329	-0-	1519	2	28	9	N	25					185
03	1860 N	1730	-0-	-130	-0-	1695	2	35	9	N	32					217
04	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1595	2	20	9	N	18					235

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	87	1	586	2	N	4	4	1			19
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	87	1	555	2	N	3	3	1			19
01	651 N	627	-0-	-24	-0-	87	1	538	2	N	2	2	1			19
02	588 N	438	-0-	-150	-0-	61	1	375	2	N	2	2	1			19
03	620 N	305	-0-	-315	-0-	45	1	259	2	N	1	1	1			19
04	600 N	229	-0-	-371	-0-	35	1	193	2	N	1	1	1			19

STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2021 - WELL PLUGGED 1/26/21

STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150

11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					42
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					42
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					42
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					42
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					42
*04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					42

STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216

11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	85	1	566	2	N	4	4	1			4
12	602 N	602	-0-	-0-	-0-	81	1	518	2	N	3	3	1			4
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	67	1	413	2	N	2	2	1			4
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	55	1	336	2	N	2	2	1			4
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	65	1	373	2	N	1	1	1			4
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	442	2	N	1	1	1			4

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	495	2	N	2	3 1	12
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	82	1	542	2	N	3	3 1	12
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	81	1	516	2	N	6	2 1	16
02	476 N	472	-0-	-4	-0-	66	1	403	2	N	3	3 1	16
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	81	1	483	2	N	2	2 1	16
*04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	94	1	539	2	N	1	1 1	16

STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212

11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1205	2	11	9	N	10	132 1	154
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	N	5		27
01	1302 N	1253	-0-	-49	-0-	1239	2	14	9	N	13		40
02	1092 N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-		40
03	1271 N	1156	-0-	-115	-0-	1143	2	13	9	N	12		52
04	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	1073	2	9	9	N	8		60

STILES 1 WELL #: 101 RRCID -> 212628 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 16799 PERF.12650 - 14681

11	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	162	1	1132	2	N	25	194 1	38
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	175	1	1155	2	N	22	6 1	54
01	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	190	1	1209	2	N	27	4 1	77
02	1329 X	1329	-0-	-0-	-0-	179	1	1131	2	N	17	7 1	87
03	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	181	1	1079	2	N	23	4 1	106
*04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	200	1	1150	2	N	7	3 1	110

STILES 3 WELL #: 503 RRCID -> 212668 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12662 - 14117

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES 18 WELL #: 3018 RRCID -> 212842 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 14384 PERF.12996 - 14116

11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	3	3 1	1
12	651 N	514	-0-	-137	-0-	69	1	443	2	N	2	2 1	1
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	77	1	470	2	N	2	2 1	1
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	69	1	414	2	N	2	3 1	-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	83	1	476	2	N	3	2 1	1
*04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	85	1	469	2	N	1	1 1	1

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 WELL #: 5019 RRCID -> 213367 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 14068 PERF.12700 - 13492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103 4	1 9	685 2	N	4	4 1		4
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	111 4	1 9	707 2	N	4	4 1		4
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	113 4	1 9	692 2	N	4	3 1		5
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	94 3	1 9	567 2	N	3	4 1		4
03	806 N	796	-0-	-10	-0-	117 2	1 9	677 2	N	2	2 1		4
04	780 N	343	-0-	-437	-0-	53 1	1 9	289 2	N	1	1 1		4

STILES 18 WELL #: 2018 RRCID -> 213368 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.14676 - 16417

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES 4 WELL #: 304 RRCID -> 214573 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12577 - 14293

11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	136 7	1 9	945 2	N	6	6 1		133
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	148 12	1 9	978 2	N	11	6 1		138
01	1178 N	1134	-0-	-44	-0-	151 24	1 9	959 2	N	22	4 1		156
02	1008 N	878	-0-	-130	-0-	120 14	1 9	744 2	N	13	5 1		164
03	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	151 4	1 9	901 2	N	4	3 1		165
04	1110 N	1067	-0-	-43	-0-	156 18	1 9	893 2	N	16	176 1		5

STILES 3 WELL #: 903 RRCID -> 215910 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12731 - 16495

11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	363 69	1 9	2423 2	N	63	15 1		125
12	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	394 77	1 9	2516 2	N	70	14 1		181
01	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	404 66	1 9	2464 2	N	60	9 1		232
02	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	328 55	1 9	2012 2	N	50	202 1		80
03	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	412 54	1 9	2370 2	N	49	8 1		121
*04	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	435 61	1 9	2422 2	N	55	7 1		169

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																		
STILES 68 WELL #: 5068 RRCID -> 216364 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12747 - 15112																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	N	1					9
								1	9									
*04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	250	2	N	1	1	1			9
								1	9									
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473																		
11		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	796	2	N	20	192	1			96
								22	9									
12		1023 N	978	-0-	-45	-0-	-0-	125	1	827	2	N	24	5	1			115
								26	9									
01		992 N	990	-0-	-2	-0-	-0-	129	1	830	2	N	28	3	1			140
								31	9									
02		840 N	820	-0-	-20	-0-	-0-	107	1	672	2	N	37	4	1			173
								41	9									
03		961 N	934	-0-	-27	-0-	-0-	133	1	798	2	N	3	3	1			173
								3	9									
04		960 N	875	-0-	-85	-0-	-0-	130	1	742	2	N	3	161	1			15
								3	9									
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529																		
11		1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1072	2	N	5	6	1			1
								6	9									
12		1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	2	N	6	6	1			1
								7	9									
01		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	1074	2	N	5	4	1			2
								6	9									
02		1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	922	2	N	5	6	1			1
								6	9									
03		1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1026	2	N	4	4	1			1
								4	9									
*04		1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1	1040	2	N	4	3	1			2
								4	9									
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664																		
11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					120
12		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	-0-	1569	2	2	9	N	-2	55	1			67
01		1581 N	1474	-0-	-107	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					67
02		1288 N	1235	-0-	-53	-0-	-0-	1233	2	2	9	N	2					69
03		1581 N	1514	-0-	-67	-0-	-0-	1511	2	3	9	N	3					72
04		1440 N	1342	-0-	-98	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
BARTZ 19 WELL #: 8019 RRCID -> 218807 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12995 - 14123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	481	-0-	481	1253	60	1	418	2	N	3	3	1	17
12	1735 X	482	-0-	-1253	-0-	63	1	417	2	N	2	2	1	17
01	449 X	449	-0-	-0-	-0-	61	1	387	2	N	1	1	1	17
02	448 N	391	-0-	-57	-0-	54	1	335	2	N	2	2	1	17
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	60	1	359	2	N	1	1	1	17
04	420 N	387	-0-	-33	-0-	57	1	329	2	N	1	1	1	17

STILES 24 WELL #: 2024 RRCID -> 218945 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 14953 PERF.12981 - 14797														
11	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			173
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	4	9	N	4			177
01	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1364	2	17	9	N	15	169	1	23
02	1260 N	1197	-0-	-63	-0-	1195	2	2	9	N	2			25
03	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	1345	2	20	9	N	18			43
*04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1362	2	19	9	N	17			60

STILES 17 WELL #: 4017 RRCID -> 218948 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12682 - 14982														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-			9	2	N	-0-			62
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	38	1	232	2	N	1	1	1	62
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	101	1	606	2	N	4	3	1	63
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	35	1	202	2	N	-0-	1	1	62
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			62

STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 219014 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 17915 PERF.14971 - 16238														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2400 X	2168	-0-	-232	-0-	277	1	1852	2	N	35	11 1	144
						39	9						
12	2418 N	2211	-0-	-207	-0-	291	1	1878	2	N	38	11 1	171
						42	9						
01	2356 N	2086	-0-	-270	-0-	284	1	1761	2	N	37	6 1	202
						41	9						
02	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	281	1	1719	2	N	54	197 1	59
						59	9						
03	2201 N	2008	-0-	-193	-0-	296	1	1705	2	N	6	7 1	58
						7	9						
04	2010 N	1577	-0-	-433	-0-	236	1	1313	2	N	25	4 1	79
						28	9						
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881													
11	3930 X	3752	-0-	-178	-0-	3674	2	78	9	N	71		326
12	4061 X	3292	-0-	-769	-0-	3242	2	50	9	N	45	182 1	189
01	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	3443	2	84	9	N	76		265
02	3584 X	3153	-0-	-431	-0-	3122	2	31	9	N	28		293
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3939	2	44	9	N	40	191 1	142
04	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	3264	2	59	9	N	54		196
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303													
11	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	337	1	2347	2	N	42	14 1	164
						46	9						
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	388	1	2552	2	N	40	14 1	190
						44	9						
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	493	1	3152	2	N	51	195 1	46
						56	9						
02	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	419	1	2595	2	N	41	16 1	71
						45	9						
03	2883 X	2873	-0-	-10	-0-	404	1	2422	2	N	43	10 1	104
						47	9						
04	3330 X	2747	-0-	-583	-0-	403	1	2312	2	N	29	7 1	126
						32	9						
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570													
11	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	649	1	4332	2	N	52	26 1	126
						57	9						
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	728	1	4637	2	N	63	96 1	93
						69	9						
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	773	1	4717	2	N	60	17 1	136
						66	9						
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	700	1	4206	2	N	49	26 1	159
						54	9						
03	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	791	1	4557	2	N	55	17 1	197
						61	9						
*04	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	758	1	4224	2	N	46	199 1	44
						51	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	66	1	462	2	N	3	3	1	6
						3	9							
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	67	1	449	2	N	6	3	1	9
						7	9							
01	525 N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	N	4	2	1	11
						4	9							
02	448 N	346	-0-	-102	-0-	47	1	296	2	N	3	2	1	12
						3	9							
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	56	1	338	2	N	1	1	1	12
						1	9							
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	53	1	302	2	N	1	1	1	12
						1	9							
STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726														
11	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	543	1	3622	2	N	62	22	1	150
						68	9							
12	4247 X	4231	-0-	-16	-0-	562	1	3592	2	N	70	145	1	75
						77	9							
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	597	1	3644	2	N	43	13	1	105
						47	9							
02	3836 X	3739	-0-	-97	-0-	521	1	3160	2	N	53	20	1	138
						58	9							
03	4247 X	4196	-0-	-51	-0-	613	1	3530	2	N	48	13	1	173
						53	9							
04	4110 X	4018	-0-	-92	-0-	607	1	3343	2	N	62	121	1	114
						68	9							
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	263	2	N	2	3	1	23
						2	9							
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			23
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	178	1	1119	2	N	6	4	1	25
						7	9							
03	886 N	886	-0-	-0-	-0-	125	1	758	2	N	3	4	1	24
						3	9							
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	80	1	460	2	N	1	1	1	24
						1	9							
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	286	1	1995	2	N	34	12	1	89
						37	9							
12	2480 N	2287	-0-	-193	-0-	295	1	1949	2	N	39	11	1	117
						43	9							
01	2573 N	2050	-0-	-523	-0-	275	1	1747	2	N	25	7	1	135
						28	9							
02	2128 N	1721	-0-	-407	-0-	233	1	1457	2	N	28	9	1	154
						31	9							
03	2201 N	2191	-0-	-10	-0-	308	1	1843	2	N	36	6	1	184
						40	9							
*04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	349	1	2009	2	N	37	164	1	57
						41	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

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

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1678	2	3	9	N	3				224
12	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1242	2	13	9	N	12				236
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1581	2	45	9	N	41	187	1		90
02	1344 N	1020	-0-	-324	-0-	1020	2			N	-0-				90
03	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-				90
04	1440 N	1063	-0-	-377	-0-	1063	2			N	-0-				90

STILES 17 WELL #: 6017 RRCID -> 228600 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 16478 PERF.14607 - 16314

11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	149	1	1043	2	N	13	7	1		91
12	1488 N	1354	-0-	-134	-0-	175	1	1160	2	N	17	6	1		102
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	216	1	1370	2	N	18	5	1		115
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	172	1	1050	2	N	12	7	1		120
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	193	1	1151	2	N	5	4	1		121
04	1560 N	1378	-0-	-182	-0-	202	1	1161	2	N	14	118	1		17

STILES 18 WELL #: 8018 RRCID -> 228601 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 16590 PERF.12657 - 14583

11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	237	1	1653	2	N	22	10	1		51
12	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	250	1	1647	2	N	19	9	1		61
01	1860 N	1724	-0-	-136	-0-	232	1	1470	2	N	20	6	1		75
02	1680 N	1640	-0-	-40	-0-	229	1	1398	2	N	12	9	1		78
03	1860 N	1800	-0-	-60	-0-	255	1	1527	2	N	16	5	1		89
*04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	282	1	1621	2	N	16	4	1		101

STILES 1 WELL #: 801 RRCID -> 228628 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 16805 PERF.12662 - 16608

11	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	1103	1	7379	2	N	90	46	1		181
12	9125 X	9125	-0-	-0-	-0-	1226	1	7821	2	N	71	43	1		209
01	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	1180	1	7240	2	N	70	27	1		252
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	1094	1	6574	2	N	62	41	1		273
03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	1226	1	7071	2	N	81	211	1		143
*04	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1332	1	7346	2	N	50	21	1		172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 4 WELL #: 804 RRCID -> 228686 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16694 PERF.12599 - 14560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	148	1	1033	2	N	39	6	1	201
						43	9							
12	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	158	1	1045	2	N	41	6	1	236
						45	9							
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	175	1	1109	2	N	35	187	1	84
						39	9							
02	1120 N	1052	-0-	-68	-0-	142	1	891	2	N	17	6	1	95
						19	9							
03	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	167	1	1000	2	N	25	4	1	116
						28	9							
*04	1290 N	1249	-0-	-41	-0-	185	1	1062	2	N	2			118
						2	9							
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	N	3	3	1	27
						3	9							
12	465 N	404	-0-	-61	-0-	53	1	349	2	N	2	2	1	27
						2	9							
01	434 N	366	-0-	-68	-0-	50	1	315	2	N	1	1	1	27
						1	9							
02	532 N	303	-0-	-229	-0-	42	1	259	2	N	2	2	1	27
						2	9							
03	403 N	379	-0-	-24	-0-	54	1	324	2	N	1	1	1	27
						1	9							
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	59	1	341	2	N	4	1	1	30
						4	9							
STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
11	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	925	2	N	30	6	1	36
						33	9							
12	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	141	1	925	2	N	16	5	1	47
						18	9							
01	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	144	1	914	2	N	23	3	1	67
						25	9							
02	951 X	951	-0-	-0-	-0-	126	1	800	2	N	23	5	1	85
						25	9							
03	750 X	750	-0-	-0-	-0-	106	1	634	2	N	9	3	1	91
						10	9							
*04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	114	1	656	2	N	11	2	1	100
						12	9							
STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	325	1	2266	2	N	83	139	1	71
						91	9							
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	350	1	2323	2	N	54	13	1	112
						59	9							
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	346	1	2217	2	N	51	8	1	155
						56	9							
02	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	323	1	2022	2	N	56	13	1	198
						62	9							
03	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	361	1	2154	2	N	44	8	1	234
						48	9							
*04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	397	1	2278	2	N	65	180	1	119
						72	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 18													WELL #: 1018		RRCID -> 235288		COMPL. DATE 12/03/2009		TOTAL DEPTH 16430		PERF.12597 - 14579	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE									
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	311	1	2073	2	N	39	12 1	65									
						43	9															
12	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	317	1	2016	2	N	27	12 1	80									
						30	9															
01	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	324	1	1986	2	N	28	7 1	101									
						31	9															
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	312	1	1863	2	N	38	11 1	128									
						42	9															
03	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	388	1	2229	2	N	36	8 1	156									
						40	9															
*04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	404	1	2248	2	N	30	7 1	179									
						33	9															
STILES 17													WELL #: 8017		RRCID -> 235322		COMPL. DATE 11/19/2009		TOTAL DEPTH 16580		PERF.12547 - 14401	
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	180	1	1203	2	N	7	7 1	12									
						8	9															
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	182	1	1160	2	N	17	7 1	22									
						19	9															
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	179	1	1097	2	N	4	4 1	22									
						4	9															
02	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	167	1	1004	2	N	6	6 1	22									
						7	9															
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	191	1	1101	2	N	3	4 1	21									
						3	9															
*04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	189	1	1050	2	N	4	3 1	22									
						4	9															
BARTZ 19													WELL #: 1119		RRCID -> 235569		COMPL. DATE 11/11/2009		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12688 - 14624	
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	159	1	1104	2	N	17	7 1	155									
						19	9															
12	1519 N	1171	-0-	-348	-0-	152	1	1004	2	N	14	6 1	163									
						15	9															
01	1364 N	1227	-0-	-137	-0-	165	1	1048	2	N	13	4 1	172									
						14	9															
02	1176 N	1016	-0-	-160	-0-	138	1	860	2	N	16	5 1	183									
						18	9															
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	167	1	1001	2	N	19	4 1	198									
						21	9															
*04	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	178	1	1023	2	N	17	3 1	212									
						19	9															
MARILYN													WELL #: 105		RRCID -> 236207		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 16510		PERF.15146 - 16422	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		10									
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10									
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10									
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10									

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4380 X	4139	-0-	-241	-0-	513	1	3571	2	N	50	197
12	4526 X	4408	-0-	-118	-0-	55	9	3767	2	N	65	53
01	4526 X	4289	-0-	-237	-0-	72	9	3657	2	N	54	94
02	4088 X	3889	-0-	-199	-0-	573	1	3318	2	N	42	116
03	4495 X	4072	-0-	-423	-0-	59	9	3462	2	N	28	131
04	4260 X	4190	-0-	-70	-0-	525	1	3519	2	N	53	174
						46	9					
						579	1					
						31	9					
						613	1					
						58	9					
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490												
11	3060 X	2816	-0-	-244	-0-	348	1	2423	2	N	41	98
12	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	45	9	2450	2	N	48	132
01	3007 X	2802	-0-	-205	-0-	372	1	2386	2	N	37	160
02	2744 X	2423	-0-	-321	-0-	53	9	2056	2	N	38	186
03	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	375	1	2303	2	N	36	214
04	2820 X	2818	-0-	-2	-0-	41	9	2361	2	N	42	65
						385	1					
						40	9					
						411	1					
						46	9					
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472												
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-	60
12	1643 N	661	-0-	-982	-0-	661	2			N	-0-	60
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-	60
02	756 N	690	-0-	-66	-0-	690	2			N	-0-	60
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-	60
04	900 N	690	-0-	-210	-0-	690	2			N	-0-	60
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654												
11	738 X	738	-0-	-0-	-0-	92	1	642	2	N	4	24
12	772 X	772	-0-	-0-	-0-	4	9	667	2	N	4	24
01	758 X	758	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	3	25
02	455 X	455	-0-	-0-	-0-	4	9	391	2	N	1	23
03	593 X	593	-0-	-0-	-0-	102	1	506	2	N	2	24
*04	578 X	578	-0-	-0-	-0-	3	9	491	2	N	1	24
						63	1					
						1	9					
						85	1					
						2	9					
						86	1					
						1	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4290 X	3939	-0-	-351	-0-	505	1	3387	2	N	43	21	1	218
12	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	47	9	3687	2	N	48	208	1	58
01	4340 X	3683	-0-	-657	-0-	53	9	3134	2	N	32	11	1	79
02	3920 X	3399	-0-	-521	-0-	514	1	2886	2	N	28	18	1	89
03	4309 X	3649	-0-	-660	-0-	35	9	3075	2	N	36	11	1	114
04	4170 X	3478	-0-	-692	-0-	482	1	2923	2	N	25	83	1	56
						31	9							
						534	1							
						40	9							
						527	1							
						28	9							
STILES 16 WELL #: 6016 RRCID -> 239388 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 16618 PERF.12548 - 16489														
11	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	471	1	3152	2	N	43	19	1	174
12	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	47	9	3218	2	N	50	18	1	206
01	3658 X	3560	-0-	-98	-0-	504	1	3014	2	N	46	206	1	46
02	3416 X	2937	-0-	-479	-0-	55	9	2483	2	N	35	16	1	65
03	3782 X	3322	-0-	-460	-0-	495	1	2792	2	N	42	10	1	97
04	3660 X	3090	-0-	-570	-0-	51	9	2593	2	N	28	8	1	117
						415	1							
						39	9							
						484	1							
						46	9							
						466	1							
						31	9							
STILES 16 WELL #: 4016 RRCID -> 240874 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16501 PERF.12403 - 14526														
11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	606	1	4223	2	N	59	24	1	158
12	4712 X	4502	-0-	-210	-0-	65	9	3838	2	N	75	139	1	94
01	4743 X	4318	-0-	-425	-0-	581	1	3676	2	N	60	13	1	141
02	4536 X	4294	-0-	-242	-0-	83	9	3650	2	N	52	22	1	171
03	5053 X	4090	-0-	-963	-0-	576	1	3449	2	N	59	14	1	216
04	4890 X	4236	-0-	-654	-0-	66	9	3539	2	N	73	200	1	89
						57	9							
						576	1							
						65	9							
						617	1							
						80	9							
STILES 18 WELL #: 1218 RRCID -> 240947 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12617 - 14556														
11	3060 X	2888	-0-	-172	-0-	357	1	2489	2	N	38	15	1	220
12	3131 X	3011	-0-	-120	-0-	42	9	2577	2	N	41	204	1	57
01	3131 X	2943	-0-	-188	-0-	389	1	2511	2	N	37	9	1	85
02	2800 X	2479	-0-	-321	-0-	45	9	2108	2	N	31	13	1	103
03	3100 X	2813	-0-	-287	-0-	391	1	2380	2	N	32	9	1	126
04	2910 X	2904	-0-	-6	-0-	41	9	2440	2	N	35	76	1	85
						337	1							
						34	9							
						398	1							
						35	9							
						425	1							
						39	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1118 RRCID -> 242354 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 16550 PERF.12592 - 14558												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2880 X	2436	-0-	-444	-0-	313	1	2091	2	N	29	179
12	2852 X	2322	-0-	-530	-0-	311	1	1978	2	N	30	198
01	2666 X	2266	-0-	-400	-0-	316	1	1933	2	N	15	206
02	2408 X	1819	-0-	-589	-0-	253	1	1540	2	N	24	220
03	2604 X	2081	-0-	-523	-0-	303	1	1749	2	N	26	54
04	2430 X	2065	-0-	-365	-0-	312	1	1731	2	N	20	69

STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258												
11	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	340	1	2365	2	N	28	100
12	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	360	1	2373	2	N	23	110
01	2821 X	2656	-0-	-165	-0-	357	1	2273	2	N	24	125
02	2548 X	2194	-0-	-354	-0-	300	1	1876	2	N	16	129
03	2821 X	2498	-0-	-323	-0-	355	1	2121	2	N	20	141
04	2730 X	2517	-0-	-213	-0-	371	1	2131	2	N	14	149

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614												
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	255	1	1706	2	N	57	172
12	2108 N	2017	-0-	-91	-0-	266	1	1696	2	N	50	212
01	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	286	1	1743	2	N	46	252
02	1904 N	1694	-0-	-210	-0-	234	1	1427	2	N	30	86
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	285	1	1646	2	N	37	117
04	2010 N	2002	-0-	-8	-0-	298	1	1657	2	N	43	155

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	533	1	3555	2	N	40	205 1 46
12	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	560	1	3574	2	N	47	20 1 73
01	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	598	1	3661	2	N	36	13 1 96
02	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	534	1	3252	2	N	33	20 1 109
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	619	1	3570	2	N	30	13 1 126
*04	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	587	1	3239	2	N	27	10 1 143

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806												
11	4290 X	3867	-0-	-423	-0-	3861	2	6	9	N	5	120
12	4154 X	4089	-0-	-65	-0-	4079	2	10	9	N	9	129
01	4154 X	3762	-0-	-392	-0-	3762	2			N	-0-	129
02	3752 X	3271	-0-	-481	-0-	3271	2			N	-0-	129
03	4092 X	3622	-0-	-470	-0-	3621	2	1	9	N	1	130
*04	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4227	2	2	9	N	2	132

STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621												
11	2520 X	2407	-0-	-113	-0-	312	1	2082	2	N	12	13 1 36
12	2666 X	2404	-0-	-262	-0-	324	1	2067	2	N	12	12 1 36
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	342	1	2085	2	N	10	7 1 39
02	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	363	1	2192	2	N	12	13 1 38
03	2604 X	2378	-0-	-226	-0-	351	1	2019	2	N	7	8 1 37
*04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	370	1	2061	2	N	7	6 1 38

STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498												
11	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1540	2	N	27	9 1 209
12	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	234	1	1552	2	N	24	9 1 224
01	1891 N	1745	-0-	-146	-0-	231	1	1474	2	N	36	198 1 62
02	1652 N	1530	-0-	-122	-0-	209	1	1292	2	N	26	8 1 80
03	1767 N	1676	-0-	-91	-0-	237	1	1418	2	N	19	5 1 94
*04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	260	1	1495	2	N	24	4 1 114

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
11	4830 X	2422	-0-	-2408	-0-	297 1	2079 2	N	42	167 1		85	
12	4774 X	3897	-0-	-877	-0-	46 9	3333 2	N	53	16 1		122	
01	4030 X	3612	-0-	-418	-0-	506 1	3071 2	N	50	14 1		158	
02	2940 X	2624	-0-	-316	-0-	58 9	2222 2	N	40	13 1		185	
03	3782 X	3399	-0-	-383	-0-	486 1	2859 2	N	58	11 1		232	
04	3780 X	2713	-0-	-1067	-0-	55 9	2272 2	N	42	180 1		94	
						358 1							
						44 9							
						476 1							
						64 9							
						395 1							
						46 9							

SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651													
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-			72	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-			72	
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	641 2	138 9	N	125	189 1		8	
02	616 N	580	-0-	-36	-0-	574 2	6 9	N	5			13	
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	646 2	37 9	N	34			47	
04	690 N	634	-0-	-56	-0-	627 2	7 9	N	6			53	

STILES 3 WELL #: 1103 RRCID -> 245452 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12699 - 16531													
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	59 2	N	-0-			137	
12	62 N	21	-0-	-41	-0-	3 1	18 2	N	-0-			137	
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	7 1	47 2	N	-0-			137	
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			137	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			137	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			137	

SANDRA WELL #: 1019 RRCID -> 246130 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12774 - 14885													
11	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	7188 2	28 9	N	25			134	
12	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	6671 2	33 9	N	30			164	
01	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7882 2	45 9	N	41			205	
02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7505 2	33 9	N	30	183 1		52	
03	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	7718 2	36 9	N	33			85	
*04	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7498 2	30 9	N	27			112	

STILES 17 WELL #: 1017 RRCID -> 246131 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12525 - 16510													
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	248 1	1729 2	N	28	11 1		158	
12	2201 N	2144	-0-	-57	-0-	31 9	1837 2	N	28	11 1		175	
01	2201 N	2158	-0-	-43	-0-	276 1	1846 2	N	20	6 1		189	
02	1876 N	1821	-0-	-55	-0-	290 1	1544 2	N	27	10 1		206	
03	2077 N	2039	-0-	-38	-0-	22 9	1722 2	N	26	6 1		226	
04	2100 N	1895	-0-	-205	-0-	247 1	1598 2	N	17	193 1		50	
						30 9							
						288 1							
						29 9							
						278 1							
						19 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
SALLIE WELL #: 405 RRCID -> 246132 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.12482 - 16777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594																	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740																	
11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	191	1	1272	2	N	17	44	1			82
12		1612 N	1517	-0-	-95	-0-	204	1	1299	2	N	13	7	1			88
01		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	200	1	1222	2	N	8	5	1			91
02		1372 N	1103	-0-	-269	-0-	153	1	936	2	N	13	6	1			98
03		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	204	1	1175	2	N	6	4	1			100
*04		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	226	1	1257	2	N	4	4	1			100

STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719																	
11		3900 X	3802	-0-	-98	-0-	490	1	3275	2	N	34	20	1			114
12		3999 X	3941	-0-	-58	-0-	530	1	3375	2	N	33	19	1			128
01		3999 X	3729	-0-	-270	-0-	521	1	3182	2	N	24	12	1			140
02		3612 X	3497	-0-	-115	-0-	493	1	2973	2	N	28	18	1			150
03		3968 X	3592	-0-	-376	-0-	528	1	3040	2	N	22	145	1			27
04		3810 X	3766	-0-	-44	-0-	572	1	3183	2	N	10	9	1			28

TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985																	
11		4200 X	2509	-0-	-1691	-0-	2487	2	22	9	N	20	20	1			129
12		3410 X	2535	-0-	-875	-0-	2524	2	11	9	N	10	13	1			126
01		2728 X	2214	-0-	-514	-0-	2206	2	8	9	N	7	6	1			127
02		2660 X	1959	-0-	-701	-0-	1953	2	6	9	N	5	6	1			126
03		2604 X	2153	-0-	-451	-0-	2149	2	4	9	N	4	3	1			127
04		2520 X	934	-0-	-1586	-0-	933	2	1	9	N	1	5	1			123

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	1766	1	11798	2	Y	283	276	1	99
						311	9							
12	14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	1882	1	12041	2	Y	281	269	1	111
						309	9							
01	13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1884	1	11577	2	Y	227	236	1	102
						250	9							
02	12149 X	12149	-0-	-0-	-0-	1680	1	10291	2	Y	162	178	1	86
						178	9							
03	13327 X	13327	-0-	-0-	-0-	1936	1	11164	2	Y	206	197	1	95
						227	9							
*04	13025 X	13025	-0-	-0-	-0-	1970	1	10862	2	Y	175	183	1	87
						193	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
11	3960 X	2754	-0-	-1206	-0-	2706	2	48	9	Y	44	21	1	236
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2878	2	33	9	Y	30	198	1	68
01	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2866	2	72	9	Y	65	7	1	126
02	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2194	2	13	9	Y	12	8	1	130
03	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2543	2	43	9	Y	39	3	1	166
*04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1830	2	8	9	Y	7	3	1	170
STILES 3 WELL #: 1803SL RRCID -> 258760 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13598 - 17923														
11	18066 X	18066	-0-	-0-	-0-	2306	1	15416	2	Y	313	300	1	192
						344	9							
12	19023 X	19023	-0-	-0-	-0-	2523	1	16113	2	Y	352	331	1	213
						387	9							
01	18557 X	18557	-0-	-0-	-0-	2554	1	15621	2	Y	347	333	1	227
						382	9							
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	2271	1	13694	2	Y	303	340	1	190
						333	9							
03	17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	2508	1	14480	2	Y	233	265	1	158
						256	9							
*04	17932 X	17932	-0-	-0-	-0-	2720	1	14999	2	Y	194	145	1	207
						213	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 18 WELL #: 1518H RRCID -> 258814 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13696 - 18136												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7650 X	7486	-0-	-164	-0-	1526	1	5824	2	Y	124	221 1
12	7812 X	7569	-0-	-243	-0-	1537	1	5876	2	Y	142	33 1
01	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	1664	1	6393	2	Y	143	214 1
02	7056 X	6212	-0-	-844	-0-	1346	1	4737	2	Y	117	30 1
03	7812 X	7097	-0-	-715	-0-	1594	1	5383	2	Y	109	201 1
04	7560 X	7263	-0-	-297	-0-	1657	1	5490	2	Y	105	194 1
						116	9					
BARTZ 19 WELL #: 1519SL RRCID -> 259514 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13590 - 17798												
11	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	1235	1	8266	2	Y	183	236 1
12	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1376	1	8828	2	Y	211	236 1
01	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	1436	1	8737	2	Y	168	35 1
02	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	1027	1	6136	2	Y	115	228 1
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1235	1	7115	2	Y	176	214 1
*04	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	1343	1	7411	2	Y	143	66 1
						157	9					
STILES 4 WELL #: 1504H RRCID -> 259515 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13590 - 17800												
11	6420 X	5946	-0-	-474	-0-	725	1	4841	2	N	345	335 1
12	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	817	1	5239	2	N	429	352 1
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	472	9	5022	2	N	620	519 1
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	818	1	4629	2	N	606	488 1
03	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	682	9	5142	2	N	550	811 1
*04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	766	1	4914	2	N	477	449 1
						667	9					
						892	1					
						605	9					
						893	1					
						525	9					
STILES 68 SL WELL #: 1768H RRCID -> 259914 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13309 - 17386												
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 1668SL RRCID -> 260348 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	32049 X	32049	-0-	-0-	-0-	4093 1	27344 2	N	556	612 1	393		
						612 9							
12	32189 X	32189	-0-	-0-	-0-	4281 1	27370 2	N	489	566 1	316		
						538 9							
01	32772 X	32772	-0-	-0-	-0-	4536 1	27709 2	N	479	333 1	462		
						527 9							
02	26230 X	26230	-0-	-0-	-0-	3665 1	22129 2	N	396	291 1	567		
						436 9							
03	30308 X	30308	-0-	-0-	-0-	4409 1	25418 2	N	437	489 1	515		
						481 9							
04	9000 X	NO RPT	-0-	-9000	-0-			N	NO RPT		515		

STILES 68 SL WELL #: 2068H RRCID -> 260359 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13250 - 17552													
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

STILES 68 WELL #: 1968H RRCID -> 261117 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13500 - 15472													
11	6570 X	6131	-0-	-439	-0-	783 1	5229 2	Y	108	32 1	128		
						119 9							
12	6727 X	6220	-0-	-507	-0-	826 1	5294 2	Y	91	135 1	84		
						100 9							
01	6727 X	5938	-0-	-789	-0-	821 1	5025 2	Y	84	18 1	150		
						92 9							
02	6076 X	5576	-0-	-500	-0-	778 1	4717 2	Y	74	29 1	195		
						81 9							
03	6448 X	6021	-0-	-427	-0-	872 1	5029 2	Y	109	205 1	99		
						120 9							
04	6120 X	5937	-0-	-183	-0-	897 1	4948 2	Y	84	15 1	168		
						92 9							

STILES 16 WELL #: 1016H RRCID -> 261877 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13849 - 17640													
11	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	973 1	6501 2	Y	94	96 1	56		
						103 9							
12	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	1007 1	6432 2	Y	105	100 1	61		
						116 9							
01	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	978 1	5986 2	Y	83	80 1	64		
						91 9							
02	7140 X	6133	-0-	-1007	-0-	852 1	5197 2	Y	76	76 1	64		
						84 9							
03	7843 X	6949	-0-	-894	-0-	1018 1	5868 2	Y	57	76 1	45		
						63 9							
04	7590 X	6559	-0-	-1031	-0-	997 1	5497 2	Y	59	52 1	52		
						65 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
BARTZ 19 WELL #: 1619SL RRCID -> 262065 COMPL. DATE 02/16/2011													TOTAL DEPTH 13209	PERF.13514 - 17684		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	27640 X	27640	-0-	-0-	-0-	3524	1	23558	2	Y	507	793	1		326	
12	22954 X	22954	-0-	-0-	-0-	558	9	3039	1	Y	459	431	1		354	
01	22778 X	22778	-0-	-0-	-0-	505	9	3112	1	Y	476	367	1		463	
02	25685 X	25685	-0-	-0-	-0-	524	9	3557	1	Y	493	521	1		435	
03	28132 X	28132	-0-	-0-	-0-	542	9	4079	1	Y	476	534	1		377	
*04	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	458	9	3266	1	Y	416	372	1		421	

STILES 4 WELL #: 1404H RRCID -> 262117 COMPL. DATE 03/01/2011													TOTAL DEPTH 13244	PERF.13348 - 17617		
11	8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	1144	1	7644	2	Y	91	104	1		27	
12	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	100	9	1188	1	Y	91	77	1		41	
01	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	100	9	1168	1	Y	82	87	1		36	
02	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	90	9	1040	1	Y	74	67	1		43	
03	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	81	9	1252	1	Y	67	82	1		28	
*04	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	74	9	1295	1	Y	72	64	1		36	

STILES 18 WELL #: 1718H RRCID -> 262294 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH 13262	PERF.13448 - 18200		
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	1009	1	2223	2	Y	74	14	1		167	
12	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	81	9	1065	1	Y	72	13	1		226	
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	79	9	1078	1	Y	54	8	1		272	
02	3108 X	2929	-0-	-179	-0-	59	9	951	1	Y	60	12	1		320	
03	3410 X	2562	-0-	-848	-0-	66	9	354	1	Y	76	188	1		208	
04	3360 X	2529	-0-	-831	-0-	84	9	366	1	Y	58	188	1		78	

STILES 4 WELL #: 1604H RRCID -> 262349 COMPL. DATE 04/03/2012													TOTAL DEPTH 13205	PERF.13498 - 17750		
11	7110 X	6692	-0-	-418	-0-	853	1	5697	2	Y	129	128	1		58	
12	7316 X	6825	-0-	-491	-0-	142	9	906	1	Y	128	125	1		61	
01	7378 X	6896	-0-	-482	-0-	141	9	950	1	Y	137	121	1		77	
02	6664 X	6084	-0-	-580	-0-	151	9	841	1	Y	126	116	1		87	
03	7409 X	6769	-0-	-640	-0-	139	9	981	1	Y	121	151	1		57	
*04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	133	9	1027	1	Y	131	123	1		65	

													144	9		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	13431	PERF.13780	- 17640
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		2970 X	2244	-0-	-726	-0-	2214	2	30	9	Y	27	21	1		79
12		3782 X	1837	-0-	-1945	-0-	1819	2	18	9	Y	16	27	1		68
01		3782 X	2109	-0-	-1673	-0-	2095	2	14	9	Y	13	11	1		70
02		2856 X	994	-0-	-1862	-0-	980	2	14	9	Y	13	14	1		69
03		3162 X	2830	-0-	-332	-0-	2808	2	22	9	Y	20	15	1		74
*04		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3022	2	13	9	Y	12	19	1		67

STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012													TOTAL DEPTH	13078	PERF.13280	- 15950
11		6000 X	5631	-0-	-369	-0-	721	1	4816	2	Y	85	29	1		197
12		6169 X	5777	-0-	-392	-0-	769	1	4912	2	Y	87	217	1		67
01		6076 X	4579	-0-	-1497	-0-	638	1	3850	2	Y	83	18	1		132
02		5404 X	4920	-0-	-484	-0-	681	1	4149	2	Y	82	22	1		192
03		5828 X	5291	-0-	-537	-0-	768	1	4429	2	Y	85	206	1		71
04		5640 X	5302	-0-	-338	-0-	803	1	4429	2	Y	64	13	1		122

STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH	13598	PERF.13850	- 18172
11		7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	932	1	6345	2	Y	183	131	1		275
12		9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	1238	1	8071	2	Y	217	294	1		198
01		11595 X	11595	-0-	-0-	-0-	1559	1	9779	2	Y	234	126	1		306
02		9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1327	1	8257	2	Y	234	295	1		245
03		10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	1465	1	8678	2	Y	223	163	1		305
*04		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	1215	1	6850	2	Y	182	304	1		183

STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011													TOTAL DEPTH	13178	PERF.13184	- 17707
11		14B2 EXT	5278	-0-	5278	5669	698	1	4493	2	Y	79	10	1		72
12		14509 X	8840	-0-	-5669	-0-	1169	1	7466	2	Y	186	178	1		80
01		10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1378	1	8448	2	Y	220	213	1		87
02		8952 X	8952	-0-	-0-	-0-	1249	1	7490	2	Y	194	195	1		86
03		10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	1479	1	8526	2	Y	162	32	1		216
*04		9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	1483	1	8170	2	Y	194	212	1		198

STILES 3 SL WELL #: 1703H RRCID -> 263839 COMPL. DATE 06/03/2010													TOTAL DEPTH	13158	PERF.13624	- 17803
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																						
STILES 24													WELL #: 1024H		RRCID -> 264645		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 12508		PERF.13140 - 17664	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE								
11	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	1340	1	8925	2	Y	191	237	1	241								
12	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	1604	1	10236	2	Y	186	241	1	186								
01	12183 X	10478	-0-	-1705	-0-	1452	1	8945	2	Y	74	29	1	231								
02	11004 X	10355	-0-	-649	-0-	1435	1	8767	2	Y	139	237	1	133								
03	12152 X	11764	-0-	-388	-0-	1705	1	9827	2	Y	211	218	1	126								
04	11670 X	11350	-0-	-320	-0-	1716	1	9470	2	Y	149	29	1	246								
STILES 16													WELL #: 1216H		RRCID -> 264925		COMPL. DATE 11/16/2011		TOTAL DEPTH 13541		PERF.13900 - 18272	
11	8310 X	7005	-0-	-1305	-0-	892	1	5957	2	Y	142	141	1	105								
12	7564 X	996	-0-	-6568	-0-	128	1	842	2	Y	24	66	1	63								
01	7285 X	9	-0-	-7276	-0-	3	2	6	9	Y	5	2	1	66								
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	5	1	61								
03	7254 X	3703	-0-	-3551	-0-	564	1	3126	2	Y	12	3	1	70								
04	7020 X	6999	-0-	-21	-0-	1041	1	5728	2	Y	209	209	1	70								
TYLER 55													WELL #: 4H		RRCID -> 265281		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13690 - 17972	
11	10260 X	9110	-0-	-1150	-0-	8866	2	244	9	Y	222	83	1	235								
12	10013 X	8986	-0-	-1027	-0-	8809	2	177	9	Y	161	331	1	65								
01	10013 X	8728	-0-	-1285	-0-	8566	2	162	9	Y	147	149	1	63								
02	9492 X	8599	-0-	-893	-0-	8463	2	136	9	Y	124	143	1	44								
03	9641 X	7583	-0-	-2058	-0-	7447	2	136	9	Y	124	93	1	75								
*04	10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	9998	2	158	9	Y	144	177	1	42								
STILES 3SL													WELL #: 1SL		RRCID -> 265335		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11	13470 X	13003	-0-	-467	-0-	1658	1	11082	2	N	239	227	1	196								
12	14322 X	12655	-0-	-1667	-0-	1677	1	10744	2	N	213	220	1	189								
01	14322 X	11812	-0-	-2510	-0-	1627	1	9937	2	N	225	191	1	223								
02	12936 X	10774	-0-	-2162	-0-	1500	1	9006	2	N	244	259	1	208								
03	13423 X	12469	-0-	-954	-0-	1805	1	10413	2	N	228	247	1	189								
04	12990 X	NO RPT	-0-	-12990	-0-	251	9			N	NO RPT			189								
STILES 3 SL													WELL #: 1903H		RRCID -> 265336		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 12881		PERF.13504 - 17822	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-								

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959													
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7920 X	6608	-0-	-1312	-0-	829	1	5581	2	Y	180	183 1	92
12	8184 X	5940	-0-	-2244	-0-	198	9	780	1	Y	166	144 1	114
01	7595 X	6037	-0-	-1558	-0-	183	9	816	1	Y	202	185 1	131
02	6468 X	5773	-0-	-695	-0-	222	9	782	1	Y	164	190 1	105
03	6851 X	5703	-0-	-1148	-0-	180	9	797	1	Y	260	267 1	98
04	6600 X	4473	-0-	-2127	-0-	286	9	654	1	Y	150	148 1	100
						165	9						

STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918													
11	7470 X	6686	-0-	-784	-0-	856	1	5716	2	Y	104	35 1	258
12	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	114	9	914	1	Y	114	216 1	156
01	7409 X	6685	-0-	-724	-0-	125	9	927	1	Y	107	21 1	242
02	6692 X	6099	-0-	-593	-0-	927	1	853	1	Y	103	211 1	134
03	7378 X	6498	-0-	-880	-0-	118	9	945	1	Y	97	20 1	211
04	6690 X	6296	-0-	-394	-0-	107	9	946	1	Y	125	188 1	148
						138	9						

STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982													
11	10350 X	9269	-0-	-1081	-0-	1174	1	7842	2	Y	230	237 1	145
12	10540 X	9353	-0-	-1187	-0-	253	9	1226	1	Y	256	235 1	166
01	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	282	9	1452	1	Y	297	224 1	239
02	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	327	9	1366	1	Y	224	239 1	224
03	9920 X	9007	-0-	-913	-0-	246	9	1299	1	Y	200	219 1	205
04	10320 X	9007	-0-	-1313	-0-	220	9	1348	1	Y	186	212 1	179
						205	9						

TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638													
11	10470 X	10028	-0-	-442	-0-	9831	2	197	9	Y	179	82 1	187
12	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	10145	2	125	9	Y	114	236 1	65
01	10695 X	10047	-0-	-648	-0-	9925	2	122	9	Y	111	108 1	68
02	9940 X	8124	-0-	-1816	-0-	8036	2	88	9	Y	80	100 1	48
03	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	11179	2	116	9	Y	105	83 1	70
*04	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	10560	2	127	9	Y	115	122 1	63

MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435													
11	13210 X	13210	-0-	-0-	-0-	12889	2	321	9	Y	292	114 1	414
12	13687 X	13687	-0-	-0-	-0-	13436	2	251	9	Y	228	424 1	218
01	12886 X	12886	-0-	-0-	-0-	12697	2	189	9	Y	172	183 1	207
02	11806 X	11806	-0-	-0-	-0-	11650	2	156	9	Y	142	159 1	190
03	13937 X	13937	-0-	-0-	-0-	13775	2	162	9	Y	147	131 1	206
*04	13743 X	13743	-0-	-0-	-0-	13600	2	143	9	Y	130	149 1	187

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		12418 X	12418	-0-	-0-	-0-	1586	1	10597	2	Y	214	209	1	160
							235	9							
12		12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	1691	1	10789	2	Y	240	131	1	269
							264	9							
01		12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	1773	1	10856	2	Y	258	398	1	129
							284	9							
02		11023 X	11023	-0-	-0-	-0-	1540	1	9266	2	Y	197	252	1	74
							217	9							
03		12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	1849	1	10654	2	Y	284	196	1	162
							312	9							
*04		12026 X	12026	-0-	-0-	-0-	1802	1	9937	2	Y	261	242	1	181
							287	9							

TYLER 55 WELL #: 6H RRCID -> 265787 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13805 - 18592															
11		6540 X	5975	-0-	-565	-0-	5895	2	80	9	Y	73	48	1	76
12		6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6070	2	55	9	Y	50	85	1	41
01		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6198	2	55	9	Y	50	46	1	45
02		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6309	2	48	9	Y	44	49	1	40
03		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6427	2	45	9	Y	41	36	1	45
*04		6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	6154	2	51	9	Y	46	47	1	44

SANDRA WELL #: 2019H RRCID -> 265788 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13386 PERF.13530 - 17732															
11		6120 X	5024	-0-	-1096	-0-	4771	2	253	9	Y	230	58	1	322
12		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	5362	2	309	9	Y	281	454	1	149
01		5580 X	5273	-0-	-307	-0-	4912	2	361	9	Y	328	349	1	128
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5211	2	439	9	Y	399	420	1	107
03		5673 X	5262	-0-	-411	-0-	4934	2	328	9	Y	298	284	1	121
04		5490 X	5479	-0-	-11	-0-	5106	2	373	9	Y	339	303	1	157

BARTZ 19 SL WELL #: 1919H RRCID -> 265794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12844 PERF.13037 - 17710															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE 62 WELL #: 7H RRCID -> 265881 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13650 - 18402															
11		5610 X	5001	-0-	-609	-0-	4869	2	132	9	Y	120	50	1	168
12		5270 X	4988	-0-	-282	-0-	4869	2	119	9	Y	108	200	1	76
01		5518 X	4569	-0-	-949	-0-	4422	2	147	9	Y	134	123	1	87
02		4984 X	4529	-0-	-455	-0-	4396	2	133	9	Y	121	136	1	72
03		5518 X	4585	-0-	-933	-0-	4447	2	138	9	Y	125	109	1	88
04		5010 X	3500	-0-	-1510	-0-	3338	2	162	9	Y	147	148	1	87

STILES 68 SL WELL #: 2268H RRCID -> 266044 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13030 - 15992															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	13762 X	13762	-0-	-0-	-0-	1758	1	11739	2	Y	241	258	1	468
						265	9							
12	14093 X	14093	-0-	-0-	-0-	1856	1	11926	2	Y	283	300	1	451
						311	9							
01	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	1831	1	11293	2	Y	318	258	1	511
						350	9							
02	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	1607	1	9868	2	Y	307	460	1	358
						338	9							
03	12697 X	12697	-0-	-0-	-0-	1828	1	10544	2	Y	295	244	1	409
						325	9							
*04	12424 X	12424	-0-	-0-	-0-	1859	1	10255	2	Y	282	236	1	455
						310	9							

STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786

11	10950 X	10521	-0-	-429	-0-	1334	1	8914	2	Y	248	234	1	177
						273	9							
12	11315 X	10744	-0-	-571	-0-	1417	1	9059	2	Y	244	235	1	186
						268	9							
01	11253 X	10510	-0-	-743	-0-	1441	1	8832	2	Y	215	32	1	369
						237	9							
02	10108 X	8806	-0-	-1302	-0-	1207	1	7427	2	Y	156	236	1	289
						172	9							
03	11067 X	10362	-0-	-705	-0-	1502	1	8655	2	Y	186	215	1	260
						205	9							
04	10530 X	10261	-0-	-269	-0-	1543	1	8519	2	Y	181	217	1	224
						199	9							

STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622

11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	369	1	2468	2	Y	87	105	1	66
						96	9							
12	3193 X	2745	-0-	-448	-0-	361	1	2325	2	Y	54	48	1	72
						59	9							
01	3224 X	2704	-0-	-520	-0-	371	1	2274	2	Y	54	57	1	69
						59	9							
02	2912 X	2204	-0-	-708	-0-	309	1	1844	2	Y	46	46	1	69
						51	9							
03	3224 X	2635	-0-	-589	-0-	383	1	2208	2	Y	40	43	1	66
						44	9							
04	2940 X	2657	-0-	-283	-0-	398	1	2190	2	Y	63	34	1	95
						69	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13240	- 17972
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		6150 X	5792	-0-	-358	-0-	741	1	4949	2	Y	93	30	1	253	
							102	9								
12		6355 X	5872	-0-	-483	-0-	780	1	4982	2	Y	100	211	1	142	
							110	9								
01		6262 X	5759	-0-	-503	-0-	795	1	4856	2	Y	98	18	1	222	
							108	9								
02		5628 X	5038	-0-	-590	-0-	702	1	4248	2	Y	80	27	1	275	
							88	9								
03		6200 X	5250	-0-	-950	-0-	771	1	4437	2	Y	38	194	1	119	
							42	9								
04		5790 X	5505	-0-	-285	-0-	833	1	4588	2	Y	76	13	1	182	
							84	9								
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013													TOTAL DEPTH	12645	PERF.13225	- 17969
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13274	- 18029
11		11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	1411	1	9436	2	Y	222	206	1	102	
							244	9								
12		11237 X	11237	-0-	-0-	-0-	1488	1	9494	2	Y	232	211	1	123	
							255	9								
01		10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	1480	1	9030	2	Y	274	204	1	193	
							301	9								
02		8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	1206	1	7381	2	Y	244	276	1	161	
							268	9								
03		10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	1514	1	8729	2	Y	280	269	1	172	
							308	9								
*04		10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	1499	1	8280	2	Y	318	282	1	208	
							350	9								
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	12870	PERF.13162	- 17655
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH	12662	PERF.13100	- 17930
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959												
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		12047 X	12047	-0-	-0-	1488	1 9942 2	Y	561	532 1	226	
						617	9					
12		12329 X	12329	-0-	-0-	1572	1 10082 2	Y	614	546 1	294	
						675	9					
01		11923 X	11923	-0-	-0-	1592	1 9898 2	Y	394	442 1	246	
						433	9					
02		9658 X	9658	-0-	-0-	1293	1 7946 2	Y	381	303 1	324	
						419	9					
03		11853 X	11853	-0-	-0-	1664	1 9589 2	Y	545	614 1	255	
						600	9					
*04		12247 X	12247	-0-	-0-	1765	1 9727 2	Y	686	669 1	272	
						755	9					
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110												
11		215 X	215	-0-	-0-	213	2 2 9	Y	2	2 1	80	
						174	2 1 9	Y	1	1 1	80	
01		188 X	188	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		80	
						121	2	Y	-0-	1 1	79	
02		121 X	121	-0-	-0-	121	2	Y	-0-		79	
						259	2 1 9	Y	1		80	
03		260 X	260	-0-	-0-	259	2	Y	1		80	
						67	2	Y	-0-	1 1	79	
*04		67 X	67	-0-	-0-	67	2	Y	-0-		79	
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037												
11		10920 X	9687	-0-	-1233	9490	2 197 9	Y	179	71 1	328	
						9606	2 146 9	Y	133	215 1	246	
12		9982 X	9752	-0-	-230	9606	2	Y	133	215 1	246	
						7884	2 171 9	Y	155	209 1	192	
01		10726 X	8055	-0-	-2671	7884	2	Y	155	209 1	192	
						8558	2 99 9	Y	90	15 1	267	
02		9688 X	8657	-0-	-1031	8558	2	Y	90	15 1	267	
						10191	2 205 9	Y	186	14 1	439	
03		10726 X	10396	-0-	-330	10191	2	Y	186	14 1	439	
						9474	2 78 9	Y	71	203 1	307	
04		9690 X	9552	-0-	-138	9474	2	Y	71	203 1	307	
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242												
11		14640 X	14088	-0-	-552	1776	1 11875 2	Y	397	445 1	91	
						437	9					
12		16802 X	14874	-0-	-1928	1951	1 12462 2	Y	419	419 1	91	
						461	9					
01		16802 X	14984	-0-	-1818	2079	1 12711 2	Y	176	197 1	70	
						194	9					
02		15001 X	15001	-0-	-0-	2096	1 12687 2	Y	198	213 1	55	
						218	9					
03		18089 X	18089	-0-	-0-	2605	1 15005 2	Y	435	341 1	149	
						479	9					
*04		19201 X	19201	-0-	-0-	2854	1 15740 2	Y	552	539 1	162	
						607	9					
BARTZ 19 SL WELL #: 2519H RRCID -> 269716 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13512 - 18214												
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
								Y	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
								Y	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
								Y	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
								Y	NO RPT		-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
								Y	NO RPT		-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																	
STILES 16 SL WELL #: 1816H RRCID -> 269812 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12770 - 17324																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOORE 62 SL WELL #: 11H RRCID -> 270162 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13190 - 17952																	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER 55 WELL #: 8H RRCID -> 270670 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13743 - 18091																	
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1663	2	55	9	Y	50	17	1			134
12	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1710	2	43	9	Y	39	78	1			95
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1597	2	41	9	Y	37	41	1			91
02	1792	N	975	-0-	-817	-0-	949	2	26	9	Y	24	29	1			86
03	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1631	2	42	9	Y	38	32	1			92
*04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1879	2	36	9	Y	33	33	1			92

SANDRA WELL #: 3019H RRCID -> 270675 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 14081 PERF.14130 - 18452																	
11	3870	X	3053	-0-	-817	-0-	2750	2	303	9	Y	275	60	1			380
12	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	2549	2	343	9	Y	312	527	1			165
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	2856	2	341	9	Y	310	353	1			122
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	2832	2	276	9	Y	251	280	1			93
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3334	2	349	9	Y	317	274	1			136
*04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3133	2	293	9	Y	266	322	1			80

STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166																	
11	4800	X	3691	-0-	-1109	-0-	459	1	3070	2	Y	147	136	1			192
12	4929	X	3677	-0-	-1252	-0-	162	9	475	1	Y	141	140	1			193
01	4898	X	3470	-0-	-1428	-0-	155	9	463	1	Y	151	132	1			212
02	4088	X	3062	-0-	-1026	-0-	166	9	404	1	Y	163	127	1			248
03	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	179	9	499	1	Y	165	214	1			199
04	3690	X	3571	-0-	-119	-0-	182	9	528	1	Y	122	240	1			81
							134	9									

MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707																	
11	6150	X	5442	-0-	-708	-0-	5321	2	121	9	Y	110	55	1			194
12	7564	X	5398	-0-	-2166	-0-	5291	2	107	9	Y	97	168	1			123
01	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	5066	2	100	9	Y	91	103	1			111
02	5712	X	5203	-0-	-509	-0-	5102	2	101	9	Y	92	99	1			104
03	6324	X	5785	-0-	-539	-0-	5676	2	109	9	Y	99	88	1			115
*04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5358	2	133	9	Y	121	108	1			128

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959																		
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013													TOTAL DEPTH 12848		PERF.12890 - 17522			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013													TOTAL DEPTH 12688		PERF.12915 - 17467			
11		7890 X	7344	-0-	-546	-0-	-0-	937	1	6265	2	Y	129	128	1			87
								142	9									
12		8060 X	7451	-0-	-609	-0-	-0-	991	1	6326	2	Y	122	119	1			90
								134	9									
01		7936 X	7238	-0-	-698	-0-	-0-	1006	1	6135	2	Y	88	96	1			82
								97	9									
02		7168 X	6069	-0-	-1099	-0-	-0-	850	1	5147	2	Y	65	73	1			74
								72	9									
03		7936 X	7037	-0-	-899	-0-	-0-	1029	1	5930	2	Y	71	70	1			75
								78	9									
04		7350 X	7171	-0-	-179	-0-	-0-	1087	1	6000	2	Y	76	70	1			81
								84	9									

STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014													TOTAL DEPTH 12625		PERF.12815 - 17497			
11		7410 X	6877	-0-	-533	-0-	-0-	873	1	5831	2	Y	157	404	1			52
								173	9									
12		7688 X	6917	-0-	-771	-0-	-0-	916	1	5870	2	Y	119	33	1			138
								131	9									
01		7688 X	6942	-0-	-746	-0-	-0-	955	1	5830	2	Y	143	21	1			260
								157	9									
02		6944 X	6424	-0-	-520	-0-	-0-	886	1	5344	2	Y	176	221	1			215
								194	9									
03		7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	1	5977	2	Y	171	210	1			176
								188	9									
*04		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	1	6061	2	Y	143	210	1			109
								157	9									

STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013													TOTAL DEPTH 12924		PERF.13520 - 17667			
11		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	1548	2	Y	50	46	1			28
								55	9									
12		1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	-0-	228	1	1450	2	Y	54	52	1			30
								59	9									
01		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	1483	2	Y	76	59	1			47
								84	9									
02		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	215	1	1306	2	Y	112	113	1			46
								123	9									
03		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1482	2	Y	95	100	1			41
								105	9									
*04		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1457	2	Y	59	72	1			28
								65	9									

STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013													TOTAL DEPTH 12825		PERF.13090 - 17620			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15210 X	13878	-0-	-1332	-0-	1764	1	11785	2	Y	299	284	1			107
						329	9									
12	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	1865	1	11944	2	Y	289	287	1			109
						318	9									
01	13358 X	13358	-0-	-0-	-0-	1834	1	11294	2	Y	209	208	1			110
						230	9									
02	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	1710	1	10275	2	Y	259	196	1			173
						285	9									
03	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-	1945	1	11209	2	Y	281	342	1			112
						309	9									
*04	13612 X	13612	-0-	-0-	-0-	2029	1	11200	2	Y	348	315	1			145
						383	9									

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392

11	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5918	2	120	9	Y	109	44	1			198
12	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6486	2	75	9	Y	68	143	1			123
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5767	2	95	9	Y	86	78	1			131
02	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	5662	2	75	9	Y	68	80	1			119
03	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	6281	2	73	9	Y	66	59	1			126
*04	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6546	2	69	9	Y	63	62	1			127

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477

11	7620 X	6623	-0-	-997	-0-	1413	1	5034	2	Y	160	212	1			152
						176	9									
12	7874 X	6344	-0-	-1530	-0-	1426	1	4745	2	Y	157	27	1			282
						173	9									
01	7874 X	6151	-0-	-1723	-0-	1427	1	4580	2	Y	131	210	1			203
						144	9									
02	6776 X	4332	-0-	-2444	-0-	1139	1	3103	2	Y	82	212	1			73
						90	9									
03	6851 X	5544	-0-	-1307	-0-	774	1	4627	2	Y	130	16	1			187
						143	9									
04	6630 X	5670	-0-	-960	-0-	820	1	4711	2	Y	126	196	1			117
						139	9									

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
 BARTZ 19 SL WELL #: 2819H RRCID -> 276061 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12920 - 17227

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARTZ 19 SL WELL #: 2719H RRCID -> 276093 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13622 - 18222

11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALCOTE 63 WELL #: 8H RRCID -> 276385 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13694 - 18093

11	5310	X		5310	-0-	-0-	-0-	5255	2	55	9	N	50	40	1			36
12	5176	X		5176	-0-	-0-	-0-	5148	2	28	9	N	25	41	1			20
01	4747	X		4747	-0-	-0-	-0-	4722	2	25	9	N	23	21	1			22
02	4423	X		4423	-0-	-0-	-0-	4401	2	22	9	N	20	22	1			20
03	4775	X		4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17	14	1			23
*04	4991	X		4991	-0-	-0-	-0-	4970	2	21	9	N	19	21	1			21

STILES 3 SL WELL #: 2603H RRCID -> 276429 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12990 - 17763

11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JILL 54 WELL #: 9054H RRCID -> 276566 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13724 - 18085

11	6300	X		5546	-0-	-754	-0-	5439	2	107	9	N	97	50	1			179
12	5859	X		5646	-0-	-213	-0-	5585	2	61	9	N	55	138	1			96
01	5859	X		5552	-0-	-307	-0-	5504	2	48	9	N	44	47	1			93
02	5460	X		5100	-0-	-360	-0-	5060	2	40	9	N	36	38	1			91
03	5828	X		5649	-0-	-179	-0-	5609	2	40	9	N	36	34	1			93
04	5550	X		5457	-0-	-93	-0-	5421	2	36	9	N	33	37	1			89

CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

11	11088	X		11088	-0-	-0-	-0-	10463	2	625	9	N	568	296	1			564
12	12075	X		12075	-0-	-0-	-0-	11151	2	924	9	N	840	1063	1			341
01	11822	X		11822	-0-	-0-	-0-	10898	2	924	9	N	840	931	1			250
02	11295	X		11295	-0-	-0-	-0-	10296	2	999	9	N	908	929	1			229
03	11988	X		11988	-0-	-0-	-0-	10997	2	991	9	N	901	870	1			260
*04	11534	X		11534	-0-	-0-	-0-	10535	2	999	9	N	908	879	1			289

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

11	4368	X		4368	-0-	-0-	-0-	4256	2	112	9	Y	102	38	1			152
12	4089	X		4089	-0-	-0-	-0-	4014	2	75	9	Y	68	134	1			86
01	3551	X		3551	-0-	-0-	-0-	3496	2	55	9	Y	50	65	1			71
02	2573	X		2573	-0-	-0-	-0-	2539	2	34	9	Y	31	36	1			66
03	2919	X		2919	-0-	-0-	-0-	2867	2	52	9	Y	47	43	1			70
*04	3036	X		3036	-0-	-0-	-0-	3001	2	35	9	Y	32	34	1			68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959														
STILES 68 WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	530	1	3547	2	Y	566	490	1	244
						623	9							
12	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	579	1	3703	2	Y	733	666	1	311
						806	9							
01	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	626	1	3848	2	Y	1012	875	1	448
						1113	9							
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	Y	980	1045	1	383
						1078	9							
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	626	1	3628	2	Y	1124	1099	1	408
						1236	9							
*04	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	549	1	3053	2	Y	1227	1215	1	420
						1350	9							

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910														
11	5820 X	5793	-0-	-27	-0-	5732	2	61	9	Y	55	44	1	73
12	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	5591	2	32	9	Y	29	46	1	56
01	6355 X	5463	-0-	-893	-0-	5433	2	29	9	Y	26	22	1	60
02	5740 X	5684	-0-	-56	-0-	5660	2	24	9	Y	22	25	1	57
03	6355 X	6160	-0-	-195	-0-	6140	2	20	9	Y	18	15	1	60
04	5790 X	5564	-0-	-226	-0-	5547	2	17	9	Y	15	23	1	52

JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
11	11520 X	10886	-0-	-634	-0-	10519	2	367	9	Y	334	126	1	392
12	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10978	2	297	9	Y	270	553	1	109
01	11966 X	10941	-0-	-1025	-0-	10697	2	244	9	Y	222	245	1	86
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10594	2	232	9	Y	211	217	1	80
03	11966 X	11176	-0-	-790	-0-	10887	2	289	9	Y	263	231	1	112
*04	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10648	2	330	9	Y	300	286	1	126

TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
11	8670 X	7133	-0-	-1537	-0-	6949	2	184	9	N	167	65	1	245
12	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	7217	2	212	9	N	193	288	1	150
01	7533 X	7057	-0-	-476	-0-	6882	2	175	9	N	159	181	1	128
02	7056 X	6500	-0-	-556	-0-	6359	2	141	9	N	128	140	1	116
03	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7767	2	166	9	N	151	158	1	109
*04	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	6998	2	217	9	N	197	140	1	166

STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959															
MARILYN 5-5 WELL #: 1HA RRCID -> 288198 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 12432 PERF.12642 - 18381															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	18300 X	15430	-0-	-2870	-0-	1889	1	12629	2	N	829	811	1		315
12	18073 X	15403	-0-	-2670	-0-	1956	1	12487	2	N	873	865	1		323
01	17453 X	15043	-0-	-2410	-0-	1966	1	12012	2	N	968	823	1		468
02	15316 X	12796	-0-	-2520	-0-	1065	9	10115	2	N	906	794	1		580
03	16492 X	13586	-0-	-2906	-0-	1684	1	10717	2	N	920	1217	1		283
04	15420 X	13066	-0-	-2354	-0-	997	9	10169	2	N	956	892	1		347
						1857	1								
						1012	9								
						1845	1								
						1052	9								
OVERFLOW ENERGY, LLC 628574															
STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4650 - 5720															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOORE SWD WELL #: 2 RRCID -> 278336 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 18490 PERF. 4250 - 5700															
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PNG OPERATING COMPANY 668536															
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986 TOTAL DEPTH 16528 PERF.12744 - 12953															
11	529 X	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				85
12	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				85
01	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-				85
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-				85
03	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-				85
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 121216 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12390 - 12420															
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				18
12	930 N	865	-0-	-65	-0-	865	2			N	-0-				18
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2			N	-0-				18
02	784 N	766	-0-	-18	-0-	766	2			N	-0-				18
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-				18
04	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2			N	-0-				18
BRITT RANCH -E- WELL #: 108 RRCID -> 123176 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 12977 PERF.12348 - 12378															
11	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-				215
12	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-				215
01	1612 N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-				215
02	1288 N	1059	-0-	-229	-0-	1059	2			N	-0-				215
03	1333 N	902	-0-	-431	-0-	902	2			N	-0-				215
04	1200 N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-				215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 501 RRCID -> 123182 COMPL. DATE 11/19/1986										TOTAL DEPTH	PERF.12382 - 12800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYRD WELL #: 1042 RRCID -> 124905 COMPL. DATE 07/12/1987										TOTAL DEPTH	PERF.12594 - 12689					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH	PERF.12308 - 12706					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					88
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					88
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH	PERF.13431 - 15580					
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					53
12	1395 N	1220	-0-	-175	-0-					N	-0-					53
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					53
02	1148 N	807	-0-	-341	-0-	807	2			N	-0-					53
03	1209 N	662	-0-	-547	-0-	662	2			N	-0-					53
04	1560 N	816	-0-	-744	-0-	816	2			N	-0-					53

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998										TOTAL DEPTH	PERF.12324 - 12382					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH	PERF.12306 - 12346					
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2021 - WELL PLUGGED 11/15/21																

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001										TOTAL DEPTH	PERF.12496 - 12526					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003										TOTAL DEPTH	13654	PERF.13151	- 13508			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004										TOTAL DEPTH	13600	PERF.12369	- 13479			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004										TOTAL DEPTH	15700	PERF.12251	- 15526			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004										TOTAL DEPTH	13750	PERF.12472	- 13503			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004										TOTAL DEPTH	13667	PERF.12373	- 13473			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005										TOTAL DEPTH	14850	PERF.12357	- 14700			
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					17
12	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2806	2	52	9	N	47					64
01	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2637	2	87	9	N	79					143
02	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1	79	1			65
03	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	N	3					68
*04	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					68

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004										TOTAL DEPTH	13690	PERF.12444	- 13497			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			41
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			41
01		558 N	287	-0-	-271	-0-	278	2	9	9	N	8			49
02		448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			49
03		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			49
04		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-			49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4602 RRCID -> 209474 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591															
11		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1478	2	8	9	Y	7			48
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1520	2	4	9	Y	4			52
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	1437	2	8	9	Y	7	47	1	12
02		1344 N	1314	-0-	-30	-0-	1311	2	3	9	Y	3			15
03		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1495	2	2	9	Y	2			17
*04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-			17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 603 RRCID -> 209514 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4506 RRCID -> 211554 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613															
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-			118
12		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2			N	-0-			118
01		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-			118
02		1064 N	1049	-0-	-15	-0-	1049	2			N	-0-			118
03		1147 N	1142	-0-	-5	-0-	1142	2			N	-0-			118
*04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1090	2	75	9	N	68			186

BRITT RANCH UNIT WELL #: 604 RRCID -> 211824 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732															
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8	87	1	41
12		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1458	2	21	9	N	19			60
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1449	2	17	9	N	15			75
02		1316 N	1253	-0-	-63	-0-	1242	2	11	9	N	10	49	1	36
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1529	2	15	9	N	14			50
*04		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1416	2	14	9	N	13			63

BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862															
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			54
12		2201 N	1799	-0-	-402	-0-	1799	2			N	-0-			54
01		2294 N	175	-0-	-2119	-0-	175	2			N	-0-			54
02		1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					N	-0-			54
03		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			54
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700															
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			143
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	687	2	22	9	N	20			163
01		806 N	671	-0-	-135	-0-	629	2	42	9	N	38	188	1	13
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	618	2	26	9	N	24			37
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1464	2	11	9	N	10			47
04		660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-			47

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005												TOTAL DEPTH 15750	PERF.13125	- 15626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4830 X	4072	-0-	-758	-0-	4053 2	19 9	N	17			134	
12		4991 X	4239	-0-	-752	-0-	4225 2	14 9	N	13			147	
01		4991 X	4032	-0-	-959	-0-	4010 2	22 9	N	20	93 1		74	
02		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	7478 2	17 9	N	15			89	
03		20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	20306 2	19 9	N	17			106	
*04		21223 X	21223	-0-	-0-	-0-	21217 2	6 9	N	5			111	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005												TOTAL DEPTH 14850	PERF.12210	- 14725
11		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 2		N	-0-			34	
12		2170 N	1972	-0-	-198	-0-	1972 2		N	-0-			34	
01		2139 N	2014	-0-	-125	-0-	2014 2		N	-0-			34	
02		1764 N	1733	-0-	-31	-0-	1733 2		N	-0-			34	
03		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-			34	
04		1950 N	1556	-0-	-394	-0-	1554 2	2 9	N	2			36	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005												TOTAL DEPTH 15489	PERF.13048	- 15315
11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		N	-0-			39	
12		1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1109 2		N	-0-			39	
01		1178 N	1065	-0-	-113	-0-	1065 2		N	-0-			39	
02		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			39	
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			39	
*04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			39	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005												TOTAL DEPTH 14850	PERF.13006	- 14738
11		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031 2		N	-0-			74	
12		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162 2		N	-0-			74	
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-			74	
02		1904 N	1581	-0-	-323	-0-	1581 2		N	-0-			74	
03		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2519 2	2 9	N	2			76	
04		1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1642 2		N	-0-			76	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005												TOTAL DEPTH 14850	PERF.12275	- 14791
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		N	-0-			43	
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-			43	
01		1364 N	1191	-0-	-173	-0-	1191 2		N	-0-			43	
02		1148 N	908	-0-	-240	-0-	908 2		N	-0-			43	
03		1333 N	992	-0-	-341	-0-	992 2		N	-0-			43	
04		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1027 2		N	-0-			43	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005												TOTAL DEPTH 14807	PERF.12248	- 14585
11		3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3060 2	13 9	N	12			143	
12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 2		N	-0-			143	
01		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3246 2		N	-0-			143	
02		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3138 2	1 9	N	1			144	
03		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2803 2	34 9	N	31			175	
*04		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259 2		N	-0-			175	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005												TOTAL DEPTH 15662	PERF.12728	- 15477
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1325 2	9 9	N	8			70	
12		1612 N	1265	-0-	-347	-0-	1256 2	9 9	N	8			78	
01		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689 2		N	-0-			78	
02		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380 2		N	-0-			78	
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1905 2	43 9	N	39			117	
*04		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1751 2	1 9	N	1			118	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2282	2	56	9	N	51					129
12	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2248	2	53	9	N	48					177
01	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2221	2	51	9	N	46					223
02	2800 N	3034	-0-	234	234	2977	2	57	9	N	52	57	1			218
03	3100 N	3117	-0-	17	251	3051	2	66	9	N	60					278
*04	3000 N	3640	-0-	640	891	3589	2	51	9	N	46	194	1			130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852

11	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3378	2	45	9	N	41					125
12	3689 X	3484	-0-	-205	-0-	3445	2	39	9	N	35					160
01	3689 X	3494	-0-	-195	-0-	3457	2	37	9	N	34					194
02	3192 X	3015	-0-	-177	-0-	2989	2	26	9	N	24	114	1			104
03	3534 X	3472	-0-	-62	-0-	3440	2	32	9	N	29					133
04	3420 X	3315	-0-	-105	-0-	3275	2	40	9	N	36					169

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674

11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					45
12	1953 N	1503	-0-	-450	-0-	1503	2			N	-0-					45
01	1891 N	1406	-0-	-485	-0-	1406	2			N	-0-					45
02	1708 N	1154	-0-	-554	-0-	1154	2			N	-0-					45
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45
*04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046

11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					40
12	682 N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					40
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					40
02	644 N	562	-0-	-82	-0-	562	2			N	-0-					40
03	682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					40
04	630 N	581	-0-	-49	-0-	581	2			N	-0-					40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-				42
12		1054 N	1030	-0-	-24	-0-	-0-	1030	2			N	-0-				42
01		1519 N	1058	-0-	-461	-0-	-0-	1058	2			N	-0-				42
02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-				42
03		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-				42
04		1020 N	996	-0-	-24	-0-	-0-	996	2			N	-0-				42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546																	
11		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-				18
12		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-				18
01		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-				18
02		1988 N	1956	-0-	-32	-0-	-0-	1956	2			N	-0-				18
03		2201 N	2031	-0-	-170	-0-	-0-	2031	2			N	-0-				18
04		2130 N	2117	-0-	-13	-0-	-0-	2071	2	46	9	N	42				60

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 15653 PERF.12958 - 15478																	
11		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	-0-	4873	2	90	9	N	82				100
12		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	-0-	4782	2	44	9	N	40				140
01		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	-0-	4748	2	33	9	N	30				170
02		5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	-0-	5066	2	24	9	N	22				192
03		4774 X	4619	-0-	-155	-0-	-0-	4616	2	3	9	N	3	176	1		19
04		4620 X	4281	-0-	-339	-0-	-0-	4281	2			N	-0-				19

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12938 - 15318																	
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				130
12		1767 N	1412	-0-	-355	-0-	-0-	1404	2	8	9	N	7				137
01		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	-0-	1559	2	1	9	N	1				138
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-	-0-					N	-0-	113	1		25
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-					N	-0-				25
04		1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-					N	-0-				25

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12997 - 15576																	
11		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-				-0-
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-				-0-
01		806 N	770	-0-	-36	-0-	-0-	770	2			N	-0-				-0-
02		700 N	695	-0-	-5	-0-	-0-	695	2			N	-0-				-0-
03		775 N	762	-0-	-13	-0-	-0-	762	2			N	-0-				-0-
*04		758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 15651 PERF.12932 - 15234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6			97
12	1767 N	1630	-0-	-137	-0-	1630	2			N	-0-			97
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-	68	1	29
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-			29
03	1643 N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-			29
04	1860 N	1660	-0-	-200	-0-	1660	2			N	-0-			29

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12806 - 15320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 15603 PERF.12819 - 15398

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12200 - 12746

11	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1902	2	120	9	N	109	193	1	24
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1626	2	77	9	N	70			94
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1729	2	89	9	N	81			175
02	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1394	2	76	9	N	69	162	1	82
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1321	2	66	9	N	60			142
*04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1407	2	112	9	N	102	190	1	54

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 12918 PERF.12182 - 12811

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2020 - WELL PLUGGED 11/25/20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 15707 PERF.13315 - 15566

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12812 - 14662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	20
12		1178 N	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			N	20
01		1178 N	1118	-0-	-60	-0-	1112	2	6	9	N	25
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	924	2	3	9	N	28
03		992 N	956	-0-	-36	-0-	931	2	25	9	N	51
*04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	51

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 15742 PERF.13037 - 15339												
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	904	2	62	9	N	132
12		899 N	893	-0-	-6	-0-	859	2	34	9	N	163
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1045	2	19	9	N	180
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	923	2	29	9	N	58
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1254	2	53	9	N	106
*04		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	992	2	18	9	N	122

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12814 - 15448												
11		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	23
12		1395 N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	23
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	23
02		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	23
03		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1245	2	8	9	N	30
04		1260 N	1126	-0-	-134	-0-	1126	2			N	30

HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393												
11		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1315	2	19	9	N	32
12		1085 N	921	-0-	-164	-0-	879	2	42	9	N	70
01		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1476	2	41	9	N	107
02		1232 N	1051	-0-	-181	-0-	1050	2	1	9	N	108
03		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1843	2	37	9	N	142
*04		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1694	2	17	9	N	25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761												
11		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	5
12		1922 N	1883	-0-	-39	-0-	1883	2			N	5
01		1922 N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	5
02		1736 N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	5
03		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	5
04		1620 N	1331	-0-	-289	-0-	1331	2			N	5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552												
11		1530 X	1196	-0-	-334	-0-	1190	2	6	9	N	22
12		1581 X	1262	-0-	-319	-0-	1261	2	1	9	N	23
01		1550 X	780	-0-	-770	-0-	780	2			N	23
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-	-0-				N	23
03		1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	-0-				N	23
04		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	-0-				N	23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716												
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1537	2	11	9	Y	45
12		1674 N	1530	-0-	-144	-0-	1526	2	4	9	Y	49
01		1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1547	2	6	9	Y	54
02		1456 N	1366	-0-	-90	-0-	1366	2			Y	54
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1656	2	6	9	Y	59
*04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	2	2	9	Y	61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817 2	7 9	N	6	89 1	19		
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2		N	-0-		19		
01		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1925 2	23 9	N	21		40		
02		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2		N	-0-		40		
03		1829 N	1570	-0-	-259	-0-	1570 2		N	-0-		40		
04		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1554 2	10 9	N	9		49		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488														
11		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2138 2	15 9	N	14		130		
12		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2146 2	10 9	N	9		139		
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2176 2	15 9	N	14		153		
02		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2333 2	8 9	N	7	116 1	44		
03		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2649 2	84 9	N	76		120		
*04		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2239 2	72 9	N	65		185		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650														
11		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1699 2	2 9	N	2		70		
12		1891 N	1610	-0-	-281	-0-	1610 2		N	-0-		70		
01		1798 N	1772	-0-	-26	-0-	1733 2	39 9	N	35		105		
02		1596 N	1469	-0-	-127	-0-	1469 2		N	-0-		105		
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1739 2	50 9	N	45		150		
*04		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1784 2	19 9	N	17		167		

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435														
11		3000 N	6054	-0-	3054	3054	6006 2	48 9	N	44		112		
12		3100 N	514	-0-	-2586	468	514 2		N	-0-		112		
01		468 N	-0-	-0-	-468	-0-			N	-0-		112		
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-			N	-0-		112		
03		1984 X	1	-0-	-1983	-0-	1 2		N	-0-		112		
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		112		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505														
11		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2067 2	11 9	Y	10		45		
12		2170 N	2108	-0-	-62	-0-	2105 2	3 9	Y	3		48		
01		2139 N	2093	-0-	-46	-0-	2086 2	7 9	Y	6		54		
02		1932 N	1752	-0-	-180	-0-	1752 2		Y	-0-		54		
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2284 2	6 9	Y	5		59		
04		2040 N	1981	-0-	-59	-0-	1979 2	2 9	Y	2		61		

DOBSON RANCH 1 WELL #: 1 RRCID -> 227890 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12586 - 13598														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33		
02		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-		33		
03		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069 2		N	-0-		33		
*04		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382 2		N	-0-		33		

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199														
11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		108		
12		558 N	542	-0-	-16	-0-	536 2	6 9	N	5		113		
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	507 2	34 9	N	31		144		
02		504 N	410	-0-	-94	-0-	401 2	9 9	N	8		152		
03		722 N	722	-0-	-0-	-0-	699 2	23 9	N	21		173		
*04		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	969 2	31 9	N	28	171 1	30		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-				138
12	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2061	2	2	9	N	2				140
01	2232 N	1884	-0-	-348	-0-	1864	2	20	9	N	18				158
02	1848 N	1292	-0-	-556	-0-	1263	2	29	9	N	26	138	1		46
03	2077 N	104	-0-	-1973	-0-	100	2	4	9	N	4				50
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-				50

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132

11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2661	2	30	9	N	27				103
12	2821 X	2746	-0-	-75	-0-	2728	2	18	9	N	16	75	1		44
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2765	2	29	9	N	26				70
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3462	2	19	9	N	17				87
03	2790 X	2531	-0-	-259	-0-	2507	2	24	9	N	22				109
04	2700 X	2353	-0-	-347	-0-	2331	2	22	9	N	20				129

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579

11	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-				51
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	573	2			N	-0-				51
01	651 N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-				51
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	449	2			N	-0-				51
03	558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-				51
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-				51

BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12927 - 15236

11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-				25
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-				25
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-				25
02	952 N	825	-0-	-127	-0-	825	2			N	-0-				25
03	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2			N	-0-				25
04	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-				25

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13375 - 15570

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2021 - WELL PLUGGED 4-19-2021

BASS WELL #: 2059 RRCID -> 229583 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12334 - 12640

11	14B2 EXT	65	-0-	65	115	65	2			N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-				33
03	159 X	44	-0-	-115	-0-	44	2			N	-0-				33
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				33

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12377 - 15541												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 15411 PERF.12772 - 15292												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 15387 PERF.12840 - 15061												
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-	51
12	1829	N	1721	-0-	-108	-0-	1689	2	32	9	N	80
01	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	1641	2	6	9	N	85
02	1596	N	1586	-0-	-10	-0-	1586	2			N	85
03	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	1699	2	36	9	N	118
04	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	1457	2	13	9	N	130

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 15757 PERF.13754 - 15422												
11	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2586	2	17	9	N	91
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	91
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	91
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	91
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	91
04	2670	N	2551	-0-	-119	-0-	2551	2			N	91

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13642 - 15410												
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	14
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	14
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	14
02	1036	N	808	-0-	-228	-0-	808	2			Y	14
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				Y	14
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			Y	14

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528												
11	2730	X	2706	-0-	-24	-0-	2696	2	10	9	N	107
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-				N	107
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-				N	107
02	2828	X	-0-	-0-	-2828	-0-	-0-				N	62
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-	-0-				N	62
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-				N	62

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084											
BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 15830	PERF.12940 - 15595
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	111 1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2021 - WELL PLUGGED 11/8/2021											

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15718	PERF.13854 - 15638
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	983 2	1 9	Y	1		40
12	992 N	906	-0-	-86	-0-	905 2	1 9	Y	1		41
01	1364 N	837	-0-	-527	-0-	837 2		Y	-0-		41
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		Y	-0-		41
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308 2	1 9	Y	1		42
*04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-		42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 16120	PERF.14032 - 15360
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		Y	-0-		25
12	527 N	507	-0-	-20	-0-	507 2		Y	-0-		25
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	480 2		Y	-0-		25
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	430 2		Y	-0-		25
03	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2		Y	-0-		25
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		Y	-0-		25

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 15800	PERF.13860 - 15582
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		Y	-0-		40
12	2139 X	1968	-0-	-171	-0-	1967 2	1 9	Y	1		41
01	1953 X	1808	-0-	-145	-0-	1808 2		Y	-0-		41
02	1764 X	1701	-0-	-63	-0-	1701 2		Y	-0-		41
03	1953 X	1056	-0-	-897	-0-	1054 2	2 9	Y	2		43
*04	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		Y	-0-		43

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007										TOTAL DEPTH 15823	PERF.12941 - 15250
11	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-		72
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	1580 2	29 9	N	26		98
01	1581 N	1455	-0-	-126	-0-	1433 2	22 9	N	20		118
02	1428 N	1278	-0-	-150	-0-	1268 2	10 9	N	9		127
03	1612 N	1506	-0-	-106	-0-	1388 2	118 9	N	107	167 1	67
04	1410 N	1327	-0-	-83	-0-	1321 2	6 9	N	5		72

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH 15690	PERF.13852 - 15350
11	4410 X	4283	-0-	-127	-0-	4260 2	23 9	N	21		82
12	4557 X	4366	-0-	-191	-0-	4346 2	20 9	N	18		100
01	4557 X	4317	-0-	-240	-0-	4294 2	23 9	N	21		121
02	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4608 2	1 9	N	1	87 1	35
03	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4813 2	2 9	N	2		37
04	4290 X	4117	-0-	-173	-0-	4108 2	9 9	N	8		45

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007										TOTAL DEPTH 15665	PERF.13188 - 15533
11	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1647 2	8 9	Y	7		47
12	1736 N	1644	-0-	-92	-0-	1640 2	4 9	Y	4		51
01	1705 N	1549	-0-	-156	-0-	1541 2	8 9	Y	7	47 1	11
02	1540 N	1211	-0-	-329	-0-	1207 2	4 9	Y	4		15
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1872 2	2 9	Y	2		17
04	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315 2		Y	-0-		17

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH 15650	PERF.13720 - 15670		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-			-0-
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	3389	-0-	289	289	3389	2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	3105	-0-	305	594	3105	2	Y	-0-			-0-
03		2104 N	1510	-0-	-594	-0-	1510	2	Y	-0-			-0-
04		1050 X	766	-0-	-284	-0-	766	2	Y	-0-			-0-

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008										TOTAL DEPTH 15864	PERF.13004 - 15642		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH 15734	PERF.13157 - 15535		
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2122	2	12 9	N	11		91
12		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	1793	2	19 9	N	17		108
01		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1966	2	253 9	N	230		338
02		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1992	2	8 9	N	7	184 1	161
03		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2330	2	22 9	N	20		181
04		2160 N	1998	-0-	-162	-0-	1994	2	4 9	N	4		185

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008										TOTAL DEPTH 15646	PERF.12480 - 15442		
11		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4863	2	61 9	N	55	77 1	115
12		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4915	2	54 9	N	49		164
01		4867 X	4562	-0-	-305	-0-	4503	2	59 9	N	54	97 1	121
02		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4772	2	54 9	N	49		170
03		4867 X	4700	-0-	-167	-0-	4654	2	46 9	N	42		212
04		4710 X	4438	-0-	-272	-0-	4377	2	61 9	N	55		267

NEELEY WELL #: 205 RRCID -> 232347 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH 16100	PERF.12188 - 12556		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007										TOTAL DEPTH 15180	PERF.13244 - 15078		
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1406	2	11 9	N	10		71
12		1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1408	2	1 9	N	1		72
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1840	2	2 9	N	2		74
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3 9	N	3		77
03		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1456	2	2 9	N	2		79
04		1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1446	2	9 9	N	8		87

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007										TOTAL DEPTH 15808	PERF.12739 - 15570		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																	
11		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2103	2	81	9	N	74	187	1			45
12		3100 N	3174	-0-	74	-0-	3172	2	2	9	N	2					47
01		2082 N	2008	-0-	-74	-0-	1885	2	123	9	N	112					159
02		2044 N	1448	-0-	-596	-0-	1422	2	26	9	N	24					183
03		2387 X	1930	-0-	-457	-0-	1890	2	40	9	N	36					219
04		2310 X	1894	-0-	-416	-0-	1831	2	63	9	N	57	110	1			166

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																	
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					57
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					57
01		558 N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					57
02		476 N	408	-0-	-68	-0-	408	2			N	-0-					57
03		496 N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					57
*04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					57

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																	
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					158
12		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					158
01		310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					158
02		280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					158
03		279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					158
04		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																	
11		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2352	2	8	9	N	7					87
12		2666 X	2580	-0-	-86	-0-	2566	2	14	9	N	13					100
01		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					100
02		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					100
03		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					100
*04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					100

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12944 - 15788																	
11		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					48
12		837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			Y	-0-					48
01		837 N	758	-0-	-79	-0-	758	2			Y	-0-					48
02		756 N	673	-0-	-83	-0-	673	2			Y	-0-					48
03		806 N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					48
04		720 N	695	-0-	-25	-0-	695	2			Y	-0-					48

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 15435 PERF.12985 - 15280																	
11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					30
12		868 N	526	-0-	-342	-0-	526	2			N	-0-					30
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					30
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					30
03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					30
04		1230 N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12355 - 15348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 15210 PERF.13014 - 15099															
11		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	2	10	9	N	9			70
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2033	2	11	9	N	10			80
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924	2	52	9	N	47			127
02		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1785	2	19	9	N	17			144
03		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2336	2	23	9	N	21			165
*04		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2266	2	12	9	N	11			176

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12987 - 15277															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935															
11		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1720	2	111	9	N	101			149
12		1798 N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			N	-0-			149
01		1736 N	1709	-0-	-27	-0-	1706	2	3	9	N	3			152
02		1708 N	262	-0-	-1446	-0-	262	2			N	-0-			152
03		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			152
04		1650 N	1	-0-	-1649	-0-	1	2			N	-0-			152

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352															
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424															
11		3000 N	4700	-0-	1700	-0-	3502	4696	2	4	9	Y	4		22
12		3100 N	5129	-0-	2029	-0-	5531	5127	2	2	9	Y	2		24
01		10739 X	5208	-0-	-5531	-0-	-0-	5204	2	4	9	Y	4		28
02		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	-0-	4634	2	4	9	Y	4		32
03		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	-0-	4522	2	39	9	Y	35		67
*04		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	-0-	4984	2			Y	-0-		67

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381															
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2157	2	20	9	Y	18			153
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1945	2	52	9	Y	47	146	1	54
01		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2303	2	8	9	Y	7			61
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1954	2	33	9	Y	30	35	1	56
03		1674 N	1520	-0-	-154	-0-	1495	2	25	9	Y	23			79
04		1620 N	1406	-0-	-214	-0-	1383	2	23	9	Y	21			100

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008													TOTAL DEPTH 15323	PERF.12305 - 15284	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	2	13	9	Y	12	23	1	18
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2301	2	10	9	Y	9			27
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2275	2	8	9	Y	7	17	1	17
02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2023	2	10	9	Y	9			26
03		2232 N	2229	-0-	-3	-0-	2194	2	35	9	Y	32			58
*04		2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2149	2	18	9	Y	16			74

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008													TOTAL DEPTH 15830	PERF.12384 - 15342	
11		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			39
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			39
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			39
02		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			39
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008													TOTAL DEPTH 15708	PERF.13000 - 15570	
11		2520 X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			N	-0-			22
12		2573 X	2451	-0-	-122	-0-	2451	2			N	-0-			22
01		2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-			22
02		2296 X	1684	-0-	-612	-0-	1684	2			N	-0-			22
03		2449 X	2400	-0-	-49	-0-	2400	2			N	-0-			22
04		2370 X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2			N	-0-			22

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008													TOTAL DEPTH 15460	PERF.12516 - 15408	
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	12			124
12		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1504	2	21	9	N	19			143
01		1550 N	1522	-0-	-28	-0-	1460	2	62	9	N	56			199
02		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2355	2	88	9	N	80	184	1	95
03		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1695	2	113	9	N	103			198
*04		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1666	2	102	9	N	93	190	1	101

DOBSON RANCH 1 WELL #: 201 RRCID -> 238532 COMPL. DATE 04/27/2008													TOTAL DEPTH 13550	PERF.12606 - 13360	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH 15577	PERF.12372 - 15166	
11		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3987	2	4	9	Y	4			22
12		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3951	2	2	9	Y	2			24
01		3875 X	2952	-0-	-923	-0-	2948	2	4	9	Y	4			28
02		3500 X	30	-0-	-3470	-0-	26	2	4	9	Y	4			32
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-			32
04		3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-			32

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007													TOTAL DEPTH 15336	PERF.13180 - 15241	
11		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1720	2	8	9	Y	7			147
12		2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1711	2	2	9	Y	2			149
01		2077 N	1724	-0-	-353	-0-	1691	2	33	9	Y	30	83	1	96
02		1624 N	1069	-0-	-555	-0-	1069	2			Y	-0-			96
03		1705 N	569	-0-	-1136	-0-	551	2	18	9	Y	16			112
*04		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-			112

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3510 X	3310	-0-	-200	-0-	3220	2	90	9	N	82	116	1		184
12	3627 X	3300	-0-	-327	-0-	3239	2	61	9	N	55	186	1		53
01	3627 X	3296	-0-	-331	-0-	3246	2	50	9	N	45				98
02	3276 X	2776	-0-	-500	-0-	2742	2	34	9	N	31				129
03	3472 X	3402	-0-	-70	-0-	3391	2	11	9	N	10				139
*04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3364	2	11	9	N	10	73	1		76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779

11	3000 N	2630	-0-	-370	824	2628	2	2	9	Y	2				16
12	3100 N	2676	-0-	-424	400	2672	2	4	9	Y	4	15	1		5
01	3100 N	2764	-0-	-336	64	2763	2	1	9	Y	1				6
02	2578 N	2514	-0-	-64	-0-	2511	2	3	9	Y	3	3	1		6
03	2666 N	2452	-0-	-214	-0-	2450	2	2	9	Y	2				8
04	2670 N	2316	-0-	-354	-0-	2314	2	2	9	Y	2				10

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126

11	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-				81
12	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-				81
01	1395 N	1150	-0-	-245	-0-	1150	2			N	-0-				81
02	1120 N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			N	-0-				81
03	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	1058	2			N	-0-				81
*04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-				81

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	45	1		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	33	1		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17				46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426

11	3000 N	2486	-0-	-514	156	2461	2	25	9	Y	23	45	1		31
12	2665 N	2509	-0-	-156	-0-	2488	2	21	9	Y	19				50
01	2573 N	2434	-0-	-139	-0-	2421	2	13	9	Y	12	33	1		29
02	2324 N	2181	-0-	-143	-0-	2162	2	19	9	Y	17				46
03	2511 N	2494	-0-	-17	-0-	2421	2	73	9	Y	66				112
*04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2370	2	35	9	Y	32				144

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582

11	3000 N	1885	-0-	-1115	516	1872	2	13	9	Y	12	22	1		13
12	2512 N	1996	-0-	-516	-0-	1988	2	8	9	Y	7				20
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2145	2	6	9	Y	5				25
02	2800 N	3246	-0-	446	446	3233	2	13	9	Y	12	25	1		12
03	2531 N	2085	-0-	-446	-0-	2074	2	11	9	Y	10				22
*04	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2364	2	9	9	Y	8				30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2348 N	2294	-0-	-54	-0-		2251 2	43 9	Y	39	34 1	11
12		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		2373 2		Y	-0-		11
01		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-		2876 2		Y	-0-		11
02		2128 N	2032	-0-	-96	-0-		1974 2	58 9	Y	53	48 1	16
03		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		2649 2	9 9	Y	8		24
04		2790 N	2330	-0-	-460	-0-		2306 2	24 9	Y	22		46

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191													
11		2190 X	2007	-0-	-183	-0-		1962 2	45 9	N	41		111
12		2542 X	2040	-0-	-502	-0-		1986 2	54 9	N	49		160
01		2604 X	1902	-0-	-702	-0-		1873 2	29 9	N	26	111 1	75
02		2352 X	1786	-0-	-566	-0-		1757 2	29 9	N	26		101
03		2604 X	1329	-0-	-1275	-0-		1255 2	74 9	N	67		168
*04		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-		2519 2	32 9	N	29		197

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		39
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		40
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		40
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		41
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1		42

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580													
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-		33
12		2201 N	784	-0-	-1417	-0-		784 2		N	-0-		33
01		2967 N	2967	-0-	-0-	-0-		2967 2		N	-0-		33
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-		1820 2		N	-0-		33
03		775 N	733	-0-	-42	-0-		733 2		N	-0-		33
04		2640 N	2444	-0-	-196	-0-		2444 2		N	-0-		33

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A													
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 2		N	-0-		41
12		93 N	7	-0-	-86	-0-		7 2		N	-0-		41
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		41
02		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		41
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-		41
*04		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		N	-0-		41

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591													
11		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-		1749 2		N	-0-		20
12		1922 N	1733	-0-	-189	-0-		1733 2		N	-0-		20
01		1891 N	1675	-0-	-216	-0-		1675 2		N	-0-		20
02		1624 N	1473	-0-	-151	-0-		1473 2		N	-0-		20
03		1736 N	1669	-0-	-67	-0-		1669 2		N	-0-		20
04		1620 N	1587	-0-	-33	-0-		1539 2	48 9	N	44		64

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008													TOTAL	DEPTH	15710	PERF.12570	-	15589
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11		3210 X	3206	-0-	-4	-0-	3163	2	43	9	Y	39	35	1	11			
12		3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-			11			
01		3162 X	3019	-0-	-143	-0-	3019	2			Y	-0-			11			
02		2856 X	2054	-0-	-802	-0-	1996	2	58	9	Y	53	48	1	16			
03		3162 X	2895	-0-	-267	-0-	2886	2	9	9	Y	8			24			
04		3060 X	2166	-0-	-894	-0-	2142	2	24	9	Y	22			46			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL	DEPTH	15718	PERF.12690	-	15758
11		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	Y	10	18	1	11			
12		2077 X	2019	-0-	-58	-0-	2012	2	7	9	Y	6			17			
01		2108 X	1989	-0-	-119	-0-	1985	2	4	9	Y	4			21			
02		1904 X	1849	-0-	-55	-0-	1838	2	11	9	Y	10	21	1	10			
03		2108 X	1993	-0-	-115	-0-	1984	2	9	9	Y	8			18			
*04		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	Y	7			25			

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008													TOTAL	DEPTH	15465	PERF.12807	-	15100
11		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-			37			
12		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			37			
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			37			
02		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			37			
03		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			37			
*04		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-			37			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL	DEPTH	16120	PERF.14046	-	15950
11		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	Y	3			28			
12		2108 N	1985	-0-	-123	-0-	1975	2	10	9	Y	9	27	1	10			
01		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	1866	2	1	9	Y	1			11			
02		1904 N	1733	-0-	-171	-0-	1727	2	6	9	Y	5	6	1	10			
03		1984 N	1980	-0-	-4	-0-	1976	2	4	9	Y	4			14			
*04		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	2	4	9	Y	4			18			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008													TOTAL	DEPTH	15715	PERF.12438	-	15686
11		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2493	2	19	9	Y	17			58			
12		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2553	2	10	9	Y	9			67			
01		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-			67			
02		2352 N	2254	-0-	-98	-0-	2232	2	22	9	Y	20			87			
03		2573 N	2273	-0-	-300	-0-	2272	2	1	9	Y	1	82	1	6			
04		2580 N	2296	-0-	-284	-0-	2295	2	1	9	Y	1			7			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007													TOTAL	DEPTH	15704	PERF.13770	-	15550
11		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-			14			
12		713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-			14			
01		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-			14			
02		644 N	631	-0-	-13	-0-	631	2			Y	-0-			14			
03		651 N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-			14			
*04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-			14			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008													TOTAL	DEPTH	15740	PERF.12702	-	15748
11		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	2980	2	73	9	Y	66	119	1	73			
12		3131 X	3126	-0-	-5	-0-	3081	2	45	9	Y	41			114			
01		3131 X	2542	-0-	-589	-0-	2511	2	31	9	Y	28			142			
02		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2905	2	73	9	Y	66	140	1	68			
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3123	2	59	9	Y	54			122			
*04		3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	3041	2	46	9	Y	42			164			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3060	2	85	9	N	77		136
12	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	2959	2	86	9	N	78		214
01	3751	X	3178	-0-	-573	-0-	3111	2	67	9	N	61	180 1	95
02	3388	X	2578	-0-	-810	-0-	2524	2	54	9	N	49		144
03	3751	X	2519	-0-	-1232	-0-	2467	2	52	9	N	47		191
*04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3416	2	35	9	N	32		223

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540														
11	4170	X	3492	-0-	-678	-0-	3449	2	43	9	Y	39	35 1	11
12	3441	X	3433	-0-	-8	-0-	3433	2			Y	-0-		11
01	3441	X	3298	-0-	-143	-0-	3298	2			Y	-0-		11
02	3108	X	2580	-0-	-528	-0-	2522	2	58	9	Y	53	48 1	16
03	3441	X	3393	-0-	-48	-0-	3384	2	9	9	Y	8		24
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2827	2	24	9	Y	22		46

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410														
11	3000	N	2402	-0-	-598	206	2383	2	19	9	Y	17		58
12	2635	X	2259	-0-	-376	-0-	2249	2	10	9	Y	9		67
01	2635	X	2424	-0-	-211	-0-	2424	2			Y	-0-		67
02	2296	X	1874	-0-	-422	-0-	1854	2	20	9	Y	18		85
03	2542	X	2516	-0-	-26	-0-	2515	2	1	9	Y	1	80 1	6
04	2400	X	2378	-0-	-22	-0-	2377	2	1	9	Y	1		7

BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913														
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	444	2	70	9	N	64		80
12	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-		80
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	443	2	40	9	N	36		116
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	415	2	14	9	N	13	91 1	38
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	445	2	51	9	N	46		84
04	480	N	404	-0-	-76	-0-	378	2	26	9	N	24		108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15787 PERF.12486 - 15746														
11	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1752	2	18	9	Y	16		57
12	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1858	2	11	9	Y	10		67
01	1922	N	1148	-0-	-774	-0-	1148	2			Y	-0-		67
02	2800	N	4748	-0-	1948	1948	4726	2	22	9	Y	20		87
03	3100	N	2515	-0-	-585	1363	2514	2	1	9	Y	1	82 1	6
*04	3000	N	2230	-0-	-770	593	2229	2	1	9	Y	1		7

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183														
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-		47
12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2125	2	2	9	N	2		49
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-		49
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1841	2	58	9	N	53		102
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1978	2	15	9	N	14		116
*04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2054	2	18	9	N	16		132

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 15796 PERF.13720 - 15680														
11	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2444	2	6	9	N	5		150
12	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2533	2	11	9	N	10		160
01	2511	N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2		162
02	2296	N	2208	-0-	-88	-0-	2206	2	2	9	N	2		164
03	2542	N	2529	-0-	-13	-0-	2526	2	3	9	N	3	107 1	60
*04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-		60

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2			N	-0-		13
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2			N	-0-		13
01	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2			N	-0-		13
02	364 N	316	-0-	-48	-0-	316 2			N	-0-		13
03	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2			N	-0-		13
04	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2			N	-0-		13

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12914 - 15258												
11	570 X	519	-0-	-51	-0-	519 2			Y	-0-		32
12	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2			Y	-0-		32
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488 2			Y	-0-		32
02	476 N	427	-0-	-49	-0-	427 2			Y	-0-		32
03	527 N	441	-0-	-86	-0-	441 2			Y	-0-		32
04	480 N	451	-0-	-29	-0-	451 2			Y	-0-		32

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12206 - 15141												
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1231 2	2 9		N	2		102
12	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1238 2	9 9		N	8		110
01	1457 N	1261	-0-	-196	-0-	1244 2	17 9		N	15		125
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1163 2	14 9		N	13		138
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2			N	-0-		138
*04	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1423 2			N	-0-		138

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 15516 PERF.12482 - 15297												
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2			Y	-0-		-0-
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2			Y	-0-		-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2			Y	-0-		-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2			Y	-0-		-0-
03	1209 N	865	-0-	-344	-0-	865 2			Y	-0-		-0-
04	1170 N	809	-0-	-361	-0-	809 2			Y	-0-		-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 15120 PERF.12534 - 15014												
11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1934 2	26 9		N	24		167
12	2201 N	1918	-0-	-283	-0-	1896 2	22 9		N	20		187
01	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1883 2	25 9		N	23	173 1	37
02	1820 N	1679	-0-	-141	-0-	1676 2	3 9		N	3		40
03	1922 N	1724	-0-	-198	-0-	1691 2	33 9		N	30		70
*04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2345 2	22 9		N	20		90

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12439 - 14892																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1201	2	74	9	N	67					120
12		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					120
01		1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2			N	-0-					120
02		1204 N	1201	-0-	-3	-0-	1178	2	23	9	N	21					141
03		1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1195	2	1	9	N	1					142
04		1200 N	1116	-0-	-84	-0-	1115	2	1	9	N	1	98	1			45

BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12226 - 14893																	
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1643	2	1	9	N	1					95
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12					107
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1706	2	17	9	N	15					122
02		1540 N	1421	-0-	-119	-0-	1408	2	13	9	N	12					134
03		1736 N	1372	-0-	-364	-0-	1369	2	3	9	N	3					137
04		1680 N	1267	-0-	-413	-0-	1267	2			N	-0-					137

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.13062 - 15130																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 15663 PERF.12610 - 15662																	
11		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					64
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					64
01		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					64
02		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					64
03		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					64
*04		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					64

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15681 PERF.12970 - 15518																	
11		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2396	2	3	9	N	3					39
12		2511 N	2301	-0-	-210	-0-	2299	2	2	9	N	2					41
01		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2539	2	2	9	N	2					43
02		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					43
03		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					43
04		2460 N	2275	-0-	-185	-0-	2275	2			N	-0-					43

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 15045 PERF.12186 - 14946																	
11		2730 X	1647	-0-	-1083	-0-	1647	2			N	-0-					67
12		2015 X	1803	-0-	-212	-0-	1785	2	18	9	N	16					83
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	34					117
02		1820 X	697	-0-	-1123	-0-	679	2	18	9	N	16	105	1			28
03		2015 X	532	-0-	-1483	-0-	532	2			N	-0-					28
04		1740 X	375	-0-	-1365	-0-	375	2			N	-0-					28

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12432 - 15461																	
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					82
12		961 N	865	-0-	-96	-0-	865	2			Y	-0-					82
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					82
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7					89
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					89
*04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					89

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 12278 PERF.13040 - 16010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			58
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			58
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			58
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
11	11100 X	10818	-0-	-282	-0-	10801	2	17	9	N	15	62	1	89
12	11439 X	10383	-0-	-1056	-0-	10383	2			N	-0-			89
01	11346 X	10928	-0-	-418	-0-	10765	2	163	9	N	148	189	1	48
02	10248 X	9697	-0-	-551	-0-	9680	2	17	9	N	15			63
03	11191 X	10653	-0-	-538	-0-	10601	2	52	9	N	47			110
*04	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11144	2	29	9	N	26			136

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
11	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			17
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			17
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			17
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			17
03	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-			17
*04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-			17

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952														
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			73
12	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2			N	-0-			73
01	1395 N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			N	-0-			73
02	1064 N	1041	-0-	-23	-0-	1041	2			N	-0-			73
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			73
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			73

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554														
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			44
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			44
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-			44
02	812 N	763	-0-	-49	-0-	763	2			N	-0-			44
03	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-			44
*04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-			44

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292														
11	10770 X	9980	-0-	-790	-0-	9838	2	142	9	N	129			333
12	11129 X	9274	-0-	-1855	-0-	9145	2	129	9	N	117	191	1	259
01	11129 X	8878	-0-	-2251	-0-	8738	2	140	9	N	127	193	1	193
02	10052 X	7025	-0-	-3027	-0-	6934	2	91	9	N	83			276
03	11129 X	2734	-0-	-8395	-0-	2701	2	33	9	N	30	196	1	110
04	9990 X	5818	-0-	-4172	-0-	5745	2	73	9	N	66			176

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009										TOTAL DEPTH 15090	PERF.12070 - 14894					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	211 X	1	-0-	-210	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH 15250	PERF.12374 - 15217					
11	3000 N	2458	-0-	-542	-0-	2439	2	19	9	Y	17					28
12	2732 X	2506	-0-	-226	-0-	2495	2	11	9	Y	10					38
01	2635 X	2617	-0-	-18	-0-	2594	2	23	9	Y	21					59
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2570	2	14	9	Y	13					72
03	2573 X	2402	-0-	-171	-0-	2367	2	35	9	Y	32					104
04	2520 X	2218	-0-	-302	-0-	2204	2	14	9	Y	13	47	1			70

THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH 14991	PERF.12366 - 15205					
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1846	2	19	9	Y	17					28
12	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1889	2	11	9	Y	10					38
01	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	1776	2	23	9	Y	21					59
02	1736 N	1495	-0-	-241	-0-	1481	2	14	9	Y	13					72
03	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2926	2	35	9	Y	32					104
04	1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1438	2	14	9	Y	13	47	1			70

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 15540	PERF.12384 - 15221					
11	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	532 N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH 14206	PERF.14769 - 18705					
11	8369 X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-
12	9052 X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
01	9052 X	8209	-0-	-843	-0-	8209	2			Y	-0-					-0-
02	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					-0-
03	8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			Y	-0-					-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009										TOTAL DEPTH 12317	PERF.12881 - 16518					
11	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8328	2	212	9	N	193	377	1			203
12	9083 X	8477	-0-	-606	-0-	8277	2	200	9	N	182	191	1			194
01	9083 X	8754	-0-	-329	-0-	8514	2	240	9	N	218	196	1			216
02	8204 X	7774	-0-	-430	-0-	7616	2	158	9	N	144					360
03	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	9343	2	120	9	N	109	189	1			280
*04	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	9251	2	194	9	N	176	196	1			260

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH 12480	PERF.13226 - 16203					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					196
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1312	2	13	9	N	12					208
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	914	2	15	9	N	14					222
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	617	2	12	9	N	11					233
04	1140 N	279	-0-	-861	-0-	279	2			N	-0-					233

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12230 - 14946												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 2			N	-0-	16
12		2170 N	1754	-0-	-416	-0-	1754 2			N	-0-	16
01		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	1715 2			N	-0-	16
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1472 2	175 9		N	159	81
03		1767 N	1335	-0-	-432	-0-	1292 2	43 9		N	39	120
*04		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2255 2	17 9		N	15	135

WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280												
11		3960 X	3171	-0-	-789	-0-	3142 2	29 9		N	26	241
12		4092 X	3322	-0-	-770	-0-	3302 2	20 9		N	18	69
01		3999 X	3405	-0-	-594	-0-	3332 2	73 9		N	66	135
02		3444 X	2960	-0-	-484	-0-	2893 2	67 9		N	61	196
03		3472 X	2653	-0-	-819	-0-	2567 2	86 9		N	78	80
04		3300 X	3249	-0-	-51	-0-	3194 2	55 9		N	50	130

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952												
11		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2			N	-0-	21
12		1581 N	1451	-0-	-130	-0-	1451 2			N	-0-	21
01		1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1393 2			N	-0-	21
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1154 2	213 9		N	194	32
03		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1466 2	3 9		N	3	35
04		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1299 2	9 9		N	8	43

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721												
11		9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9943 2			Y	-0-	-0-
12		10230 X	8631	-0-	-1599	-0-	8631 2			Y	-0-	-0-
01		10230 X	9989	-0-	-241	-0-	9989 2			Y	-0-	-0-
02		7560 X	7214	-0-	-346	-0-	7214 2			Y	-0-	-0-
03		10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		9930 X	3763	-0-	-6167	-0-	3763 2			Y	-0-	-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875												
11		9780 X	8129	-0-	-1651	-0-	8129 2			Y	-0-	-0-
12		9844 X	9844	-0-	-0-	-0-	9844 2			Y	-0-	-0-
01		9548 X	8639	-0-	-909	-0-	8639 2			Y	-0-	-0-
02		8628 X	8628	-0-	-0-	-0-	8628 2			Y	-0-	-0-
03		9858 X	8119	-0-	-1739	-0-	8119 2			Y	-0-	-0-
04		9540 X	8823	-0-	-717	-0-	8823 2			Y	-0-	-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909												
11		3690 X	3247	-0-	-443	-0-	3247 2			Y	-0-	-0-
12		3751 X	3661	-0-	-90	-0-	3661 2			Y	-0-	-0-
01		3565 X	2609	-0-	-956	-0-	2609 2			Y	-0-	-0-
02		3192 X	3174	-0-	-18	-0-	3174 2			Y	-0-	-0-
03		3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3607 2			Y	-0-	-0-
04		3540 X	3239	-0-	-301	-0-	3239 2			Y	-0-	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
11		17876 X	17876	-0-	-0-	-0-	17876	2	Y	-0-		-0-			
12		18972 X	18287	-0-	-685	-0-	18287	2	Y	-0-		-0-			
01		18941 X	18186	-0-	-755	-0-	18186	2	Y	-0-		-0-			
02		17108 X	16637	-0-	-471	-0-	16637	2	Y	-0-		-0-			
03		18476 X	17756	-0-	-720	-0-	17756	2	Y	-0-		-0-			
04		17880 X	16947	-0-	-933	-0-	16947	2	Y	-0-		-0-			

BRITT 7 WELL #: 11H RRCID -> 255804 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 14077 PERF.14484 - 18961															
11		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2	N	-0-		-0-			
12		10960 X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2	N	-0-		-0-			
01		10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2	N	-0-		-0-			
02		7084 X	6484	-0-	-600	-0-	6484	2	N	-0-		-0-			
03		7843 X	6344	-0-	-1499	-0-	6344	2	N	-0-		-0-			
04		7590 X	7055	-0-	-535	-0-	7055	2	N	-0-		-0-			

BRITT 8 WELL #: 4H RRCID -> 255808 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14078 PERF.14656 - 18931															
11		4440 X	2677	-0-	-1763	-0-	2677	2	Y	-0-		-0-			
12		4278 X	1935	-0-	-2343	-0-	1935	2	Y	-0-		-0-			
01		3472 X	2187	-0-	-1285	-0-	2187	2	Y	-0-		-0-			
02		4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2	Y	-0-		-0-			
03		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2	Y	-0-		-0-			
*04		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2	Y	-0-		-0-			

HUFF RANCH 47 WELL #: 5H RRCID -> 256473 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 14644 PERF.15157 - 19457															
11		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		74			
12		809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-		74			
01		361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		74			
02		11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2	N	-0-		74			
03		868 X	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	2	N	-0-		74			
*04		19421 X	19421	-0-	-0-	-0-	19421	2	N	-0-		74			

FRYE WELL #: 2012H RRCID -> 257762 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12250 - 16538															
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	360	1	50	9	Y	45	75		
12		372 X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			Y	-0-	7		
01		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	372	1	1918	2	Y	214	123		
							235	9							
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	336	1	1490	2	Y	155	125	1	153
							171	9							
03		963 X	963	-0-	-0-	-0-	372	1	418	2	Y	157	130	1	180
							173	9							
04		2430 X	2100	-0-	-330	-0-	360	1	1556	2	Y	167	225	1	122
							184	9							

D. BRITT 4 WELL #: 6H RRCID -> 257789 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 13774 PERF.14280 - 18573															
11		11130 X	10706	-0-	-424	-0-	10673	2	33	9	N	30			148
12		11439 X	10878	-0-	-561	-0-	10857	2	21	9	N	19			167
01		11346 X	10790	-0-	-556	-0-	10759	2	31	9	N	28			195
02		10136 X	NO RPT	-0-	-10136	-0-	-0-				N	NO RPT			195
03		11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-	-0-				N	NO RPT			195
*04		11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	11612	2	164	9	N	149	180	1	87

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
BEGERT WELL #: 207H RRCID -> 257854 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12384 - 16485												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
11		4530 X	4445	-0-	-85	-0-	4372	2	73	9	N	39
12		4805 X	4734	-0-	-71	-0-	4508	2	226	9	N	50
01		4681 X	4485	-0-	-196	-0-	4418	2	67	9	N	111
02		4228 X	4041	-0-	-187	-0-	3986	2	55	9	N	161
03		4743 X	4593	-0-	-150	-0-	4510	2	83	9	N	49
04		4590 X	4340	-0-	-250	-0-	4334	2	6	9	N	54

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3710SL RRCID -> 257863 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13580 - 19893												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14662 - 16180												
11		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14621 - 18416												
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14134 PERF.14604 - 19076												
11		2130 X	1943	-0-	-187	-0-	1943	2			N	-0-
12		2201 X	1947	-0-	-254	-0-	1947	2			N	-0-
01		2139 X	1934	-0-	-205	-0-	1934	2			N	-0-
02		1932 X	1620	-0-	-312	-0-	1620	2			N	-0-
03		2046 X	1795	-0-	-251	-0-	1795	2			N	-0-
04		1950 X	1677	-0-	-273	-0-	1677	2			N	-0-

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12604 - 16777												
11		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4950	2	77	9	N	376
12		5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	5249	2	123	9	N	295
01		4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	4607	2	129	9	N	220
02		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3670	2	103	9	N	126
03		5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	5634	2	190	9	N	115
*04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	5771	2	79	9	N	187

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13095 - 19334												
11		59343 X	9269	-0-	-50074	-0-	9269	2			Y	-0-
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			Y	-0-
01		6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			Y	-0-
02		6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			Y	-0-
03		5451 X	4746	-0-	-705	-0-	4746	2			Y	-0-
04		5250 X	3879	-0-	-1371	-0-	3879	2			Y	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084													
BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 14417 PERF.14700 - 19595													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	18802 2	595 9	Y	541	586 1	405	
12		20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	19742 2	661 9	Y	601	578 1	428	
01		20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19608 2	409 9	Y	372	572 1	228	
02		18023 X	18023	-0-	-0-	-0-	17542 2	481 9	Y	437	392 1	273	
03		18613 X	18613	-0-	-0-	-0-	18112 2	501 9	Y	455	576 1	152	
*04		18302 X	18302	-0-	-0-	-0-	17830 2	472 9	Y	429	378 1	203	

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14798 - 18863													
11		11610 X	11395	-0-	-215	-0-	11395 2		N	-0-		-0-	
12		11904 X	11542	-0-	-362	-0-	11542 2		N	-0-		-0-	
01		11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923 2		N	-0-		-0-	
02		10640 X	10124	-0-	-516	-0-	10124 2		N	-0-		-0-	
03		11780 X	11302	-0-	-478	-0-	11302 2		N	-0-		-0-	
04		11550 X	10324	-0-	-1226	-0-	10324 2		N	-0-		-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518H RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13822 - 18608													
11		16950 X	16018	-0-	-932	-0-	15909 2	109 9	N	99	194 1	341	
12		16616 X	16408	-0-	-208	-0-	16355 2	53 9	N	48	89 1	300	
01		17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	16803 2	251 9	N	228	179 1	349	
02		15176 X	14906	-0-	-270	-0-	14658 2	248 9	N	225	227 1	347	
03		16802 X	14933	-0-	-1869	-0-	14883 2	50 9	N	45	187 1	205	
04		16500 X	16216	-0-	-284	-0-	16170 2	46 9	N	42		247	

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13065 - 17679													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 12020 PERF.12383 - 16688													
11		12519 X	12519	-0-	-0-	-0-	12108 2	411 9	N	374	379 1	192	
12		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	13648 2	411 9	N	374	377 1	189	
01		16492 X	16492	-0-	-0-	-0-	16032 2	460 9	N	418	376 1	231	
02		14222 X	14222	-0-	-0-	-0-	13837 2	385 9	N	350	181 1	400	
03		15108 X	15108	-0-	-0-	-0-	14677 2	431 9	N	392	581 1	211	
*04		12704 X	12704	-0-	-0-	-0-	12331 2	373 9	N	339	358 1	192	

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12516 - 16898													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183	

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12910 - 16864													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35	
12		1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1115 2	34 9	N	31		66	
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2057 2	51 9	N	46		112	
02		2800 N	4025	-0-	1225	1225	3939 2	86 9	N	78		190	
03		3100 N	3061	-0-	-39	1186	2993 2	68 9	N	62	135 1	117	
*04		3000 N	2543	-0-	-457	729	2485 2	58 9	N	53		170	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084														
THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14248 PERF.14559 - 18811														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 X	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			135
12	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			135
01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	452	1	2373	2	N	8			143
02	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	974	1	6891	2	N	-0-			143
03	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	1015	1	6945	2	N	-0-			143
*04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1044	1	4749	2	N	-0-			143

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14739 - 18920														
11	7590 X	5749	-0-	-1841	-0-	5746	2	3	9	N	3			133
12	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9659	2	1	9	N	1			134
01	9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9398	2	6	9	N	5			139
02	7448 X	4523	-0-	-2925	-0-	4516	2	7	9	N	6	107	1	38
03	9672 X	7451	-0-	-2221	-0-	7451	2			N	-0-			38
04	9360 X	5757	-0-	-3603	-0-	5757	2			N	-0-			38

FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041														
11	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1620	1	5161	2	N	173			211
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1674	1	3701	2	N	114	195	1	130
01	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1674	1	4903	2	N	177	183	1	124
02	5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	1512	1	4225	2	N	141	194	1	71
03	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1674	1	3755	2	N	157			228
*04	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	1620	1	3373	2	N	113	189	1	152

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839														
11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	2985	2	188	9	N	171	187	1	217
12	3503 X	3139	-0-	-364	-0-	2933	2	206	9	N	187	193	1	211
01	4216 X	3487	-0-	-729	-0-	3246	2	241	9	N	219	191	1	239
02	3836 X	2232	-0-	-1604	-0-	2081	2	151	9	N	137	195	1	181
03	4247 X	2254	-0-	-1993	-0-	2093	2	161	9	N	146	191	1	136
04	3360 X	2682	-0-	-678	-0-	2473	2	209	9	N	190	179	1	147

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807														
11	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	1462	1	1146	2	Y	128	162	1	42
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1510	1	905	2	Y	79	64	1	57
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1510	1	69	9	Y	63	53	1	67
02	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	1364	1	1069	2	Y	100	109	1	58
03	3100 N	3778	-0-	678	678	1510	1	2020	2	Y	225	146	1	137
*04	3000 N	3522	-0-	522	1200	1462	1	1875	2	Y	168	209	1	96

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																			
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010															TOTAL DEPTH	12625	PERF.14683	-	15994
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
11		5160 X	3906	-0-	-1254	-0-	70	1	3788	2	N	44	178	1	80				
12		4557 X	2604	-0-	-1953	-0-	2569	2	35	9	N	32			112				
01		5394 X	2225	-0-	-3169	-0-	2085	2	140	9	N	127			239				
02		4872 X	2246	-0-	-2626	-0-	2145	2	101	9	N	92	191	1	140				
03		5394 X	3509	-0-	-1885	-0-	557	1	2907	2	N	41			181				
04		3900 X	3461	-0-	-439	-0-	969	1	2448	2	N	40	102	1	119				

WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011															TOTAL DEPTH	11164	PERF.11522	-	15632
11		9060 X	6154	-0-	-2906	-0-	1368	1	4468	2	N	289	373	1	218				
12		9641 X	6542	-0-	-3099	-0-	1409	1	4739	2	N	358	177	1	399				
01		9641 X	6706	-0-	-2935	-0-	1414	1	4879	2	N	375	370	1	404				
02		7280 X	6469	-0-	-811	-0-	1276	1	5010	2	N	166	343	1	227				
03		9926 X	9926	-0-	-0-	-0-	1414	1	8046	2	N	424	377	1	274				
*04		8251 X	8251	-0-	-0-	-0-	1368	1	6474	2	N	372	547	1	99				

SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010															TOTAL DEPTH	12960	PERF.12800	-	16156
11		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1242	2	96	9	N	87			237				
12		2945 X	792	-0-	-2153	-0-	723	2	69	9	N	63	161	1	139				
01		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-	-2945	2			N	30			169				
02		1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-	-1988	2			N	57			226				
03		1426 X	472	-0-	-954	-0-	453	1	19	9	N	17	141	1	102				
04		1350 X	928	-0-	-422	-0-	821	1	107	9	N	97			199				

BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010															TOTAL DEPTH	13043	PERF.13080	-	17303
11		6330 X	5134	-0-	-1196	-0-	4959	2	175	9	N	159	190	1	95				
12		6944 X	6715	-0-	-229	-0-	6559	2	156	9	N	142	171	1	66				
01		6944 X	6114	-0-	-830	-0-	6024	2	90	9	N	82			148				
02		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5491	2	150	9	N	136	195	1	89				
03		7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	7793	2	88	9	N	80	125	1	44				
*04		6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	6594	2	191	9	N	174	126	1	92				

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011															TOTAL DEPTH	12140	PERF.12213	-	16438
11		4170 X	3317	-0-	-853	-0-	3245	2	72	9	N	65	195	1	97				
12		4309 X	3475	-0-	-834	-0-	3394	2	81	9	N	74			171				
01		4309 X	3908	-0-	-401	-0-	3820	2	88	9	N	80	185	1	66				
02		3892 X	2971	-0-	-921	-0-	2963	2	8	9	N	7			73				
03		4309 X	3344	-0-	-965	-0-	3245	2	99	9	N	90			163				
04		3780 X	3603	-0-	-177	-0-	3517	2	86	9	N	78	172	1	69				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011															TOTAL DEPTH	12775	PERF.13595	-	20834
11		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5350	2	198	9	N	180			261				
12		7099 X	6309	-0-	-790	-0-	6109	2	200	9	N	182	193	1	250				
01		7099 X	6090	-0-	-1009	-0-	5889	2	201	9	N	183	189	1	244				
02		6272 X	5774	-0-	-498	-0-	5578	2	196	9	N	178	192	1	230				
03		6696 X	6002	-0-	-694	-0-	5813	2	189	9	N	172	180	1	222				
04		6120 X	5007	-0-	-1113	-0-	4878	2	129	9	N	117	195	1	144				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																		
BROWN WELL #: 7059H RRCID -> 262405 COMPL. DATE 04/07/2011													TOTAL	DEPTH	12587	PERF.12837	-	17132
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
11		15118 X	15118	-0-	-0-	-0-	14863	2	255	9	N	232	235	1	230			
12		15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	15383	2	319	9	N	290	273	1	247			
01		15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	15213	2	308	9	N	280	189	1	338			
02		14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	13791	2	300	9	N	273	384	1	227			
03		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15139	2	411	9	N	374	298	1	303			
*04		14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	14462	2	240	9	N	218	194	1	327			

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13742	-	18127
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			13			
12		3875 X	28	-0-	-3847	-0-	28	2			N	-0-			13			
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-			13			
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-			13			
03		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1044	1	360	9	N	327	194	1	146			
*04		1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	1044	1	139	9	N	126	167	1	105			

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011													TOTAL	DEPTH	12128	PERF.12730	-	16976
11		3780 X	3506	-0-	-274	-0-	3360	2	146	9	Y	133	128	1	86			
12		4154 X	3638	-0-	-516	-0-	3521	2	117	9	Y	106	104	1	88			
01		4154 X	3409	-0-	-745	-0-	3313	2	96	9	Y	87	135	1	40			
02		3752 X	3468	-0-	-284	-0-	3377	2	91	9	Y	83	43	1	80			
03		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	3891	2	114	9	Y	104	127	1	57			
*04		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5002	2	188	9	Y	171	117	1	111			

WEATHERLY WELL #: 401SL RRCID -> 262861 COMPL. DATE 08/07/2011													TOTAL	DEPTH	11188	PERF.11470	-	15752
11		11667 X	11667	-0-	-0-	-0-	1346	1	9904	2	N	379	368	1	521			
12		10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1391	1	8706	2	N	243	379	1	385			
01		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	1391	1	7764	2	N	300	194	1	491			
02		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	1256	1	8090	2	N	241	383	1	349			
03		11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	1391	1	9922	2	N	360	535	1	174			
*04		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	1346	1	7260	2	N	305	188	1	291			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
11		6780 X	6214	-0-	-566	-0-	6037	2	177	9	N	161			319			
12		6634 X	6431	-0-	-203	-0-	6254	2	177	9	N	161	194	1	286			
01		6634 X	6071	-0-	-563	-0-	5903	2	168	9	N	153	192	1	247			
02		5992 X	5310	-0-	-682	-0-	5139	2	171	9	N	155	74	1	328			
03		6417 X	6318	-0-	-99	-0-	6164	2	154	9	N	140	387	1	81			
04		6210 X	6178	-0-	-32	-0-	6044	2	134	9	N	122			203			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3711H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
11		11700 X	9348	-0-	-2352	-0-	8955	2	393	9	Y	357	192	1	465			
12		12090 X	9821	-0-	-2269	-0-	9320	2	501	9	Y	455	380	1	540			
01		11904 X	10572	-0-	-1332	-0-	10124	2	448	9	Y	407	381	1	566			
02		10752 X	10485	-0-	-267	-0-	10188	2	297	9	Y	270	387	1	449			
03		11273 X	11273	-0-	-0-	-0-	10888	2	385	9	Y	350	371	1	428			
*04		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10558	2	323	9	Y	294	384	1	338			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084												
HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12273 - 16629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	1354	1	2898	2	N	66
							164	9				
12		5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	1399	1	3855	2	N	53
							201	9				
01		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	1399	1	3578	2	N	38
							199	9				
02		4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	1263	1	3178	2	N	175
							151	9				
03		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1399	1	3853	2	N	168
							190	9				
*04		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	677	1	3851	2	N	155
							177	9				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13161 - 21028												
11		8040 X	7585	-0-	-455	-0-	7533	2	52	9	N	103
12		8432 X	7795	-0-	-637	-0-	7542	2	253	9	N	142
01		8432 X	7382	-0-	-1050	-0-	7218	2	164	9	N	100
02		7084 X	5781	-0-	-1303	-0-	5678	2	103	9	N	194
03		7843 X	6626	-0-	-1217	-0-	6503	2	123	9	N	126
*04		8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	8001	2	64	9	N	184

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12689 - 17036												
11		15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	14910	2	660	9	N	165
12		15376 X	14806	-0-	-570	-0-	14258	2	548	9	N	275
01		15376 X	12473	-0-	-2903	-0-	11844	2	629	9	N	280
02		13916 X	10921	-0-	-2995	-0-	10380	2	541	9	N	199
03		15407 X	13201	-0-	-2206	-0-	12656	2	545	9	N	142
04		14910 X	12581	-0-	-2329	-0-	12074	2	507	9	N	219

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13188 - 16714												
11		1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	48
12		651 N	179	-0-	-472	-0-	131	2	48	9	Y	45
01		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	45
02		1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-					Y	99
03		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1516	2	53	9	Y	93
*04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	93

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13135 - 17441												
11		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4402	2	69	9	N	185
12		4805 X	4792	-0-	-13	-0-	4727	2	65	9	N	244
01		7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	6971	2	95	9	N	330
02		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5039	2	84	9	N	222
03		4805 X	4217	-0-	-588	-0-	4162	2	55	9	N	272
04		5880 X	5531	-0-	-349	-0-	5445	2	86	9	N	167

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BROWN WELL #: 8059H RRCID -> 264475 COMPL. DATE 09/21/2011													TOTAL DEPTH	12549	PERF.12630	- 16942
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58	

TEXAS STRIP WELL #: 2 RRCID -> 264788 COMPL. DATE 08/08/2011													TOTAL DEPTH	16470	PERF.12380	- 13371
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 5HB RRCID -> 265213 COMPL. DATE 04/01/2011													TOTAL DEPTH	12569	PERF.12770	- 16803
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 3H RRCID -> 265275 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	13092	PERF.13250	- 17395
11	5820 X	4846	-0-	-974	-0-	-0-	4702	2	144	9	N	131			288	
12	5766 X	5015	-0-	-751	-0-	-0-	4807	2	208	9	N	189			477	
01	5332 X	4047	-0-	-1285	-0-	-0-	3994	2	53	9	N	48	195	1	330	
02	4816 X	4570	-0-	-246	-0-	-0-	4479	2	91	9	N	83	195	1	218	
03	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	5643	2	N	82			300	
							90	9								
*04	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	-0-	601	1	5191	2	N	245	343	1	202	
							270	9								

SMITH, A.C. WELL #: 2H RRCID -> 265278 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	12627	PERF.12850	- 16792
11	6630 X	6296	-0-	-334	-0-	-0-	6234	2	62	9	N	56			151	
12	7130 X	6615	-0-	-515	-0-	-0-	6466	2	149	9	N	135			286	
01	7068 X	6158	-0-	-910	-0-	-0-	6081	2	77	9	N	70	180	1	176	
02	6384 X	5267	-0-	-1117	-0-	-0-	5180	2	87	9	N	79	183	1	72	
03	6603 X	4682	-0-	-1921	-0-	-0-	4587	2	95	9	N	86	66	1	92	
04	6390 X	4653	-0-	-1737	-0-	-0-	4619	2	34	9	N	31			123	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3712H RRCID -> 265368 COMPL. DATE 03/25/2011													TOTAL DEPTH	12869	PERF.13231	- 20141
11	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	-0-	6087	2	267	9	N	243	365	1	110	
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	-0-	5625	2	195	9	N	177	194	1	93	
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	-0-	5181	2	207	9	N	188	191	1	90	
02	5936 X	4866	-0-	-1070	-0-	-0-	4725	2	141	9	N	128			218	
03	6572 X	5469	-0-	-1103	-0-	-0-	5296	2	173	9	N	157	190	1	185	
04	6360 X	5713	-0-	-647	-0-	-0-	5555	2	158	9	N	144	189	1	140	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8460 X	8061	-0-	-399	-0-	7911	2	150	9	N	136	167	1		176	
12		8711 X	7933	-0-	-778	-0-	7786	2	147	9	N	134	187	1		123	
01		8680 X	7336	-0-	-1344	-0-	7231	2	105	9	N	95				218	
02		7840 X	6324	-0-	-1516	-0-	6234	2	90	9	N	82	185	1		115	
03		8680 X	7866	-0-	-814	-0-	7713	2	153	9	N	139	59	1		195	
04		8070 X	7117	-0-	-953	-0-	6981	2	136	9	N	124	62	1		257	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462																	
11		3450 X	2129	-0-	-1321	-0-	2104	2	25	9	N	23				112	
12		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3670	2	58	9	N	53				165	
01		3565 X	2999	-0-	-566	-0-	2966	2	33	9	N	30				195	
02		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4248	2	33	9	N	30				225	
03		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4253	2	45	9	N	41	182	1		84	
04		3450 X	2856	-0-	-594	-0-	2826	2	30	9	N	27				111	

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12605 - 16895																	
11		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6252	2	178	9	N	162	184	1		80	
12		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5488	2	153	9	N	139				219	
01		5611 X	4236	-0-	-1375	-0-	4103	2	133	9	N	121	191	1		149	
02		5068 X	4630	-0-	-438	-0-	4505	2	125	9	N	114	191	1		72	
03		5611 X	4845	-0-	-766	-0-	4709	2	136	9	N	124				196	
04		5430 X	5360	-0-	-70	-0-	5206	2	154	9	N	140	173	1		163	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13919 - 20388																	
11		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5035	2	294	9	Y	267	190	1		169	
12		5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	5259	2	323	9	Y	294	186	1		277	
01		5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5006	2	311	9	Y	283	385	1		175	
02		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4884	2	255	9	Y	232	196	1		211	
03		4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4417	2	336	9	Y	305	373	1		143	
*04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4321	2	240	9	Y	218	193	1		168	

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 12461 PERF.12491 - 16834																	
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	1992	2	216	9	N	196	193	1		125	
12		2356 N	2291	-0-	-65	-0-	2078	2	213	9	N	194				319	
01		2263 N	1963	-0-	-300	-0-	1811	2	152	9	N	138	191	1		266	
02		2072 N	1654	-0-	-418	-0-	1503	2	151	9	N	137	184	1		219	
03		3100 N	3192	-0-	92		1079	1	1924	2	N	172	191	1		200	
*04		3000 N	3106	-0-	106	198	1044	1	1887	2	N	159	194	1		165	
							175	9									

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 12824 PERF.12873 - 20099																	
11		3810 X	3292	-0-	-518	-0-	3129	2	163	9	N	148	90	1		231	
12		3968 X	3767	-0-	-201	-0-	3610	2	157	9	N	143	196	1		178	
01		3968 X	3606	-0-	-362	-0-	3432	2	174	9	N	158	249	1		87	
02		3584 X	3439	-0-	-145	-0-	3296	2	143	9	N	130				217	
03		4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	3909	2	348	9	N	316	189	1		344	
*04		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3512	2	152	9	N	138	189	1		293	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12656	PERF.13292	- 18371	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	7701	2	283	9	N	257	190	1		261	
12		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6407	2	282	9	N	256	384	1		133	
01		7502 X	6399	-0-	-1103	-0-	6179	2	220	9	N	200	191	1		142	
02		8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	7701	2	303	9	N	275	190	1		227	
03		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	7534	2	284	9	N	258	391	1		94	
*04		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8150	2	252	9	N	229	181	1		142	

WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012													TOTAL DEPTH	10983	PERF.11250	- 16062	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011													TOTAL DEPTH	13316	PERF.13620	- 17649	
11		6641 X	6641	-0-	-0-	-0-	6593	2	48	9	N	44				216	
12		7595 X	7125	-0-	-470	-0-	7048	2	77	9	N	70				286	
01		7285 X	7086	-0-	-199	-0-	6951	2	135	9	N	123	197	1		212	
02		6580 X	6433	-0-	-147	-0-	6419	2	14	9	N	13				225	
03		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7836	2	149	9	N	135	191	1		169	
*04		7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7731	2	51	9	N	46	167	1		48	

WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012													TOTAL DEPTH	11263	PERF.11380	- 15834	
11		9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	1534	1	7659	2	N	538	560	1		412	
							592	9									
12		10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	1585	1	7754	2	N	627	778	1		261	
							690	9									
01		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	1585	1	8704	2	N	568	523	1		306	
							625	9									
02		9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	1431	1	7690	2	N	498	523	1		281	
							548	9									
03		10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	1585	1	8141	2	N	571	549	1		303	
							628	9									
*04		9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	1534	1	7830	2	N	550	349	1		504	
							605	9									

BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250	
11		6510 X	3693	-0-	-2817	-0-	3643	2	50	9	N	45				165	
12		6510 X	5729	-0-	-781	-0-	5619	2	110	9	N	100	181	1		84	
01		5890 X	3448	-0-	-2442	-0-	3362	2	86	9	N	78				162	
02		5208 X	51	-0-	-5157	-0-	49	2	2	9	N	2				164	
03		5735 X	2462	-0-	-3273	-0-	2423	2	39	9	N	35				199	
04		5550 X	299	-0-	-5251	-0-	293	2	6	9	N	5				204	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411	
11		4590 X	4277	-0-	-313	-0-	4058	2	219	9	N	199	368	1		147	
12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4492	2	190	9	N	173				320	
01		4619 X	4117	-0-	-502	-0-	3945	2	172	9	N	156	194	1		282	
02		4172 X	3895	-0-	-277	-0-	3697	2	198	9	N	180	191	1		271	
03		4681 X	4430	-0-	-251	-0-	4215	2	215	9	N	195	175	1		291	
04		4530 X	4209	-0-	-321	-0-	4005	2	204	9	N	185				476	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012														TOTAL DEPTH 12760	PERF.12561 - 17481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3900 X	3082	-0-	-818	-0-	2873	2	209	9	N	190	186	1	291	
12	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	3274	2	297	9	N	270	379	1	182	
01	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	3771	2	298	9	N	271	194	1	259	
02	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	974	1	2698	2	N	160	189	1	230	
						176	9								
03	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	1079	1	2921	2	N	285	197	1	318	
						314	9								
04	3930 X	3810	-0-	-120	-0-	1044	1	2594	2	N	156	369	1	105	
						172	9								

TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011														TOTAL DEPTH 17133	PERF.12295 - 16346
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011														TOTAL DEPTH 12752	PERF.12997 - 20127
11	4920 X	4751	-0-	-169	-0-	4443	2	308	9	Y	280	191	1	208	
12	5177 X	4989	-0-	-188	-0-	4661	2	328	9	Y	298	190	1	316	
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	4847	2	332	9	Y	302	388	1	230	
02	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4603	2	217	9	Y	197	188	1	239	
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	4986	2	336	9	Y	305	182	1	362	
04	5010 X	4553	-0-	-457	-0-	4311	2	242	9	Y	220	386	1	196	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011														TOTAL DEPTH 12866	PERF.13205 - 17967
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011														TOTAL DEPTH 13047	PERF.13377 - 17801
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3519SL RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011														TOTAL DEPTH 14193	PERF.14628 - 19672
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 14SL RRCID -> 267277		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12941 - 17236	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
11		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6417 2	290 9	N	N	264	188 1		461						
12		9847 X	9847	-0-	-0-	-0-	9558 2	289 9	N	N	263	195 1		529						
01		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	8371 2	364 9	N	N	331	558 1		302						
02		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7131 2	256 9	N	N	233	194 1		341						
03		8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	8488 2	469 9	N	N	426	394 1		373						
*04		8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8538 2	363 9	N	N	330	190 1		513						

HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H RRCID -> 267285		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12830 - 17152	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 16SL RRCID -> 267290		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13155 - 17919	
11		16831 X	16831	-0-	-0-	-0-	16464 2	367 9	N	N	334	567 1		397						
12		16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	15789 2	455 9	N	N	414	184 1		627						
01		16186 X	16186	-0-	-0-	-0-	15705 2	481 9	N	N	437	549 1		515						
02		15708 X	11732	-0-	-3976	-0-	11425 2	307 9	N	N	279	190 1		604						
03		17391 X	12272	-0-	-5119	-0-	11952 2	320 9	N	N	291	544 1		351						
04		16830 X	11612	-0-	-5218	-0-	11337 2	275 9	N	N	250			601						

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17 RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-						

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4415H RRCID -> 267478		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628	
11		5910 X	5607	-0-	-303	-0-	4896 2	711 9	N	N	646	580 1		373						
12		6076 X	5754	-0-	-322	-0-	5022 2	732 9	N	N	665	750 1		288						
01		6076 X	5779	-0-	-297	-0-	5075 2	704 9	N	N	640	566 1		362						
02		5376 X	5078	-0-	-298	-0-	4440 2	638 9	N	N	580	768 1		174						
03		5890 X	5567	-0-	-323	-0-	4859 2	708 9	N	N	644	564 1		254						
04		5610 X	5486	-0-	-124	-0-	4824 2	662 9	N	N	602	765 1		91						

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830	
11		7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7125 2	468 9	N	N	425	388 1		223						
12		7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6732 2	444 9	N	N	404	385 1		242						
01		6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	6123 2	458 9	N	N	416	574 1		84						
02		5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5137 2	428 9	N	N	389	185 1		288						
03		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	6012 2	438 9	N	N	398	557 1		129						
*04		6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6081 2	404 9	N	N	367	367 1		129						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012													TOTAL	DEPTH	13652	PERF.13961	- 17768
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
11		2760 X	1406	-0-	-1354	-0-	1373 2	33 9	N	30			70				
12		2728 X	1148	-0-	-1580	-0-	1148 2		N	-0-			70				
01		2728 X	1670	-0-	-1058	-0-	1587 2	83 9	N	75			145				
02		2464 X	1242	-0-	-1222	-0-	1232 2	10 9	N	9			154				
03		1953 X	1476	-0-	-477	-0-	453 1	844 2	N	163	185 1		132				
*04		1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	179 9	750 1	N	43	46 1		129				
							47 9										

DUPONT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267531 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12000	PERF.12189	- 16468
11		5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	4710 2	422 9	N	384	387 1		132				
12		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5329 2	266 9	N	242	195 1		179				
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	5852 2	242 9	N	220	195 1		204				
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4708 2	264 9	N	240	340 1		104				
03		6138 X	5797	-0-	-341	-0-	5569 2	228 9	N	207	198 1		113				
04		5940 X	5484	-0-	-456	-0-	5355 2	129 9	N	117	165 1		65				

DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011													TOTAL	DEPTH	12038	PERF.12443	- 16750
11		11880 X	9832	-0-	-2048	-0-	9547 2	285 9	N	259	361 1		155				
12		12276 X	8692	-0-	-3584	-0-	8501 2	191 9	N	174	193 1		136				
01		12276 X	8466	-0-	-3810	-0-	8260 2	206 9	N	187	193 1		130				
02		11088 X	7825	-0-	-3263	-0-	7585 2	240 9	N	218	190 1		158				
03		11563 X	8298	-0-	-3265	-0-	8088 2	210 9	N	191	188 1		161				
04		9840 X	7950	-0-	-1890	-0-	7731 2	219 9	N	199	188 1		172				

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012													TOTAL	DEPTH	12882	PERF.13175	- 18025
11		3720 X	3089	-0-	-631	-0-	3035 2	54 9	N	49			266				
12		4123 X	3112	-0-	-1011	-0-	3046 2	66 9	N	60	188 1		138				
01		4030 X	3177	-0-	-853	-0-	3143 2	34 9	N	31			169				
02		3640 X	2995	-0-	-645	-0-	2925 2	70 9	N	64			233				
03		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3403 2	92 9	N	84	186 1		131				
*04		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3367 2	191 9	N	174			305				

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012													TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12827	- 17739
11		9420 X	9008	-0-	-412	-0-	8700 2	308 9	N	280	387 1		143				
12		9579 X	8170	-0-	-1409	-0-	7929 2	241 9	N	219	195 1		167				
01		9579 X	9155	-0-	-424	-0-	8851 2	304 9	N	276	191 1		252				
02		8624 X	7980	-0-	-644	-0-	7707 2	273 9	N	248	383 1		117				
03		9393 X	7591	-0-	-1802	-0-	7346 2	245 9	N	223	190 1		150				
04		9000 X	8880	-0-	-120	-0-	8565 2	315 9	N	286	189 1		247				

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012													TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12487	- 17477
11		4020 X	4002	-0-	-18	-0-	3840 2	162 9	N	147	192 1		262				
12		4247 X	4160	-0-	-87	-0-	4158 3	2 9	N	2	185 1		79				
01		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4393 2	196 9	N	178	195 1		62				
*02		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103 2		N	-0-			62				
03		4278 X	4145	-0-	-133	-0-	3924 2	221 9	N	201	187 1		76				
04		4020 X	3643	-0-	-377	-0-	3419 2	224 9	N	204	190 1		90				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084															
HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012													TOTAL DEPTH 14350	PERF.14200	- 18800
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		11580 X	9162	-0-	-2418	-0-	9123 2	39 9	N	35		175 1		23	
12		11160 X	11124	-0-	-36	-0-	11124 2		N	-0-				23	
01		11780 X	10054	-0-	-1726	-0-	10054 2		N	-0-				23	
02		10640 X	8313	-0-	-2327	-0-	8313 2		N	-0-				23	
03		11780 X	11185	-0-	-595	-0-	11185 2		N	-0-				23	
04		10770 X	9617	-0-	-1153	-0-	9595 2	22 9	N	20				43	

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012													TOTAL DEPTH 12999	PERF.14318	- 18120
11		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8192 2	174 9	N	158				308	
12		8659 X	8659	-0-	-0-	-0-	8540 2	119 9	N	108	185 1			231	
01		8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	8406 2	162 9	N	147	196 1			182	
02		7812 X	7587	-0-	-225	-0-	7554 2	33 9	N	30				212	
03		8649 X	8066	-0-	-583	-0-	8005 2	61 9	N	55				267	
04		8370 X	6230	-0-	-2140	-0-	6123 2	107 9	N	97	190 1			174	

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012													TOTAL DEPTH 14123	PERF.14243	- 19100
11		17035 X	17035	-0-	-0-	-0-	16903 2	132 9	N	120	121 1			46	
12		17351 X	17351	-0-	-0-	-0-	17351 2		N	-0-				46	
01		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	17235 2		N	-0-				46	
02		15494 X	15494	-0-	-0-	-0-	15494 2		N	-0-				46	
03		17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	17021 2		N	-0-				46	
*04		16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	16470 2		N	-0-				46	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH 13500	PERF.13068	- 19316
11		12360 X	11778	-0-	-582	-0-	11778 2		N	-0-				-0-	
12		12028 X	11763	-0-	-265	-0-	11763 2		N	-0-				-0-	
01		12028 X	8387	-0-	-3641	-0-	8387 2		N	-0-				-0-	
02		11004 X	8987	-0-	-2017	-0-	8987 2		N	-0-				-0-	
03		12183 X	7257	-0-	-4926	-0-	7257 2		N	-0-				-0-	
*04		12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991 2		N	-0-				-0-	

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012													TOTAL DEPTH 12948	PERF.13143	- 17347
11		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	5209 2	180 9	N	164				260	
12		5921 X	4831	-0-	-1090	-0-	4688 2	143 9	N	130	183 1			207	
01		4898 X	4835	-0-	-63	-0-	4702 2	133 9	N	121	194 1			134	
02		5040 X	4688	-0-	-352	-0-	4534 2	154 9	N	140				274	
03		5580 X	4993	-0-	-587	-0-	4934 2	59 9	N	54	188 1			140	
*04		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	389 1	5367 2	N	228				368	
							251 9								

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH 12696	PERF.13096	- 17910
11		2100 X	2034	-0-	-66	-0-	1770 2	264 9	N	240	382 1			161	
12		2263 X	2094	-0-	-169	-0-	1829 2	265 9	N	241	191 1			211	
01		2449 X	1216	-0-	-1233	-0-	989 2	227 9	N	206	189 1			228	
02		2212 X	902	-0-	-1310	-0-	730 2	172 9	N	156	176 1			208	
03		2449 X	1745	-0-	-704	-0-	1456 2	289 9	N	263	191 1			280	
*04		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2401 2	222 9	N	202	188 1			294	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																	
FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		8730 X	8096	-0-	-634	-0-	7907	2	189	9	Y	172	269	1		107	
12		T. A.	8714	-0-	8714	-0-	8505	2	209	9	Y	190	147	1		150	
01		T. A.	7117	-0-	7117	15831	6965	2	152	9	Y	138	238	1		50	
02		T. A.	8078	-0-	8078	23909	7902	2	176	9	Y	160	152	1		58	
03		T. A.	3194	-0-	3194	27103	3031	2	163	9	Y	148	142	1		64	
*04		32625 X	5522	-0-	-27103	-0-	5263	2	259	9	Y	235	183	1		116	

DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013													TOTAL DEPTH	12557	PERF.12865	- 17392	
11		5490 X	4898	-0-	-592	-0-	566	1	4292	2	N	36	189	1		144	
							40	9									
12		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4961	2	101	9	N	92				236	
01		6479 X	4233	-0-	-2246	-0-	4135	2	98	9	N	89	192	1		133	
02		5852 X	462	-0-	-5390	-0-	434	2	28	9	N	25				158	
03		6479 X	453	-0-	-6026	-0-	453	1			N	-0-				158	
04		4890 X	680	-0-	-4210	-0-	676	1	4	9	N	4				162	

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014													TOTAL DEPTH	11480	PERF.11736	- 16374	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012													TOTAL DEPTH	500	PERF. N/A		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	- 17997	
11		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	818	1	608	9	N	553	383	1		251	
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	727	1	195	9	N	177	185	1		243	
01		803 N	803	-0-	-0-	-0-	739	1	64	9	N	58	195	1		106	
02		1344 N	976	-0-	-368	-0-	793	1	183	9	N	166				272	
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	850	1	8	2	N	418	188	1		502	
							460	9									
04		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT				502	

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	- 17688	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3615H RRCID -> 281316 COMPL. DATE 08/18/2016													TOTAL DEPTH	13422	PERF.13753	- 18040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE			
11		9360 X	7856	-0-	-1504	-0-	7750 2	106 9	N		96	91 1		151		
12		8742 X	7821	-0-	-921	-0-	7715 2	106 9	N		96			247		
01		8618 X	8147	-0-	-471	-0-	8018 2	129 9	N		117	218 1		146		
02		7784 X	6982	-0-	-802	-0-	6884 2	98 9	N		89			235		
03		8339 X	7572	-0-	-767	-0-	7474 2	98 9	N		89			324		
04		7890 X	7833	-0-	-57	-0-	7717 2	116 9	N		105	194 1		235		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501H RRCID -> 282796 COMPL. DATE 04/25/2017													TOTAL DEPTH	12300	PERF.12654	- 17323
11		16050 X	14379	-0-	-1671	-0-	14267 2	112 9	N		102			138		
12		16461 X	14663	-0-	-1798	-0-	14505 2	158 9	N		144			282		
01		15159 X	14544	-0-	-615	-0-	14365 2	179 9	N		163	374 1		71		
02		13524 X	13430	-0-	-94	-0-	13307 2	123 9	N		112			183		
03		14973 X	14697	-0-	-276	-0-	14519 2	178 9	N		162	188 1		157		
04		14370 X	10651	-0-	-3719	-0-	10548 2	103 9	N		94			251		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501H RRCID -> 283825 COMPL. DATE 05/23/2017													TOTAL DEPTH	12455	PERF.12817	- 17336
11		12726 X	12726	-0-	-0-	-0-	12618 2	108 9	N		98			239		
12		16058 X	15074	-0-	-984	-0-	14917 2	157 9	N		143	195 1		187		
01		15717 X	12276	-0-	-3441	-0-	12157 2	119 9	N		108	182 1		113		
02		13664 X	3998	-0-	-9666	-0-	3962 2	36 9	N		33			146		
03		15066 X	14314	-0-	-752	-0-	14170 2	144 9	N		131	190 1		87		
04		14580 X	13795	-0-	-785	-0-	13685 2	110 9	N		100			187		

D. BRITT 4 WELL #: 2H RRCID -> 285095 COMPL. DATE 12/11/2017													TOTAL DEPTH	12476	PERF.12724	- 17020
11		8040 X	7649	-0-	-391	-0-	7323 2	326 9	N		296	371 1		118		
12		8215 X	7716	-0-	-499	-0-	7406 2	310 9	N		282	191 1		209		
01		8060 X	7464	-0-	-596	-0-	7155 2	309 9	N		281	185 1		305		
02		7280 X	6548	-0-	-732	-0-	6305 2	243 9	N		221	396 1		130		
03		8060 X	7157	-0-	-903	-0-	6868 2	289 9	N		263	190 1		203		
04		7650 X	6391	-0-	-1259	-0-	6172 2	219 9	N		199	179 1		223		

RICHLAND RESOURCES CORPORATION 709719													TOTAL DEPTH	16400	PERF.12168	- 12620
SALLIE WELL #: 105 RRCID -> 228629 COMPL. DATE 03/17/2007																
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-		

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC 748059													TOTAL DEPTH	13559	PERF.13878	- 15992
NAOMI WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015																
11		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1479 2	31 9	N		28			83		
12		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1310 2	39 9	N		35			118		
01		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1214 2	50 9	N		45			163		
02		1400 N	1074	-0-	-326	-0-	1037 2	37 9	N		34			197		
03		1364 N	1075	-0-	-289	-0-	1036 2	39 9	N		35	177 1		55		
04		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N		NO RPT			55		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER	
SPITFIRE ENERGY GROUP LLC										809942				
BRITT RANCH UNIT										WELL #: 3701W	RRCID -> 127562	COMPL. DATE 05/01/1988	TOTAL DEPTH 12995	PERF. 4698 - 5424
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461				
MILLER 2										WELL #: 2	RRCID -> 198033	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12654 - 13362
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

MILLER										WELL #: 202	RRCID -> 198483	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 13725	PERF.12708 - 13499
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	288	2	13	9	N	12			81
*03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	330	2	8	9	N	7			88
*04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			88

ATHERTON 69										WELL #: 3	RRCID -> 199262	COMPL. DATE 12/10/2003	TOTAL DEPTH 13652	PERF.12706 - 13504
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021 - WELL PLUGGED 12/17/21														

ATHERTON 69										WELL #: 4	RRCID -> 199264	COMPL. DATE 12/31/2003	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12787 - 13579
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER										WELL #: 203	RRCID -> 199265	COMPL. DATE 12/21/2003	TOTAL DEPTH 13670	PERF.12717 - 13504
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			186
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-			186
*03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-			186
*04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			186

MILLER 2										WELL #: 1	RRCID -> 199320	COMPL. DATE 09/28/2003	TOTAL DEPTH 17833	PERF.12718 - 13012
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	330				N	-0-	-0-

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	2		N	-0-	86
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	2		N	-0-	86
02	2800 N	5144	-0-	2344	-0-	2344	5144	2		N	-0-	86
*03	3100 N	1159	-0-	-1941	-0-	403	1159	2		N	-0-	86
*04	694 N	291	-0-	-403	-0-		291	2		N	-0-	86

BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	417				N	-0-	42
12	417 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-		201	2		N	-0-	61
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-	61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61
*03	854 X	854	-0-	-0-	-0-		854	2		N	-0-	61
*04	443 X	443	-0-	-0-	-0-		443	2		N	-0-	61

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					66
12	14B2	EXT	270	-0-	270	270	270	2			N	-0-					66
01	14B2	EXT	311	-0-	311	581	311	2			N	-0-					66
02	14B2	EXT	110	-0-	110	691	110	2			N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	691					N	-0-					66
*04	691	X	-0-	-0-	-691	-0-					N	-0-					66

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2022																	

ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256																	
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	44	2	6	9	N	5	191	1			141
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					141
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*04	3000	N	3060	-0-	60	60	2979	2	81	9	N	74					215

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962																	
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					25
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					25
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					25
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25
*03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					25
*04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					143
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					143
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					143
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					143
*03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					143
*04		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					143

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200																	
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	N	7					101
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	948	2	10	9	N	9					110
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					110
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	156	2	7	9	N	6					116
*03		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					118
*04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88	2	2	9	N	2					120

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12509 - 14216																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12798 - 13468																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12800 - 13605																	
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-	172	1			28
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	868	2	33	9	N	30					58
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	797	2	13	9	N	12					70
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	9	N	20					90
*03		861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9	9	N	8					98
*04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	827	2	19	9	N	17					115

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12782 - 13822																	
11		799 N	799	-0-	-0-	-0-	786	2	13	9	N	12					189
12		835 N	835	-0-	-0-	-0-	823	2	12	9	N	11					200
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	586	2	3	9	N	3					203
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1253	2	3	9	N	3					206
*03		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					206
*04		977 N	977	-0-	-0-	-0-	960	2	17	9	N	15					221

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12808 - 13973																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 13792 PERF.12702 - 13714																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 14000	PERF.12732 - 13876					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005										TOTAL DEPTH 16413	PERF.15280 - 16240					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005										TOTAL DEPTH 14450	PERF.12706 - 14309					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
*03	44	N	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2	N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214606 COMPL. DATE 03/11/2005										TOTAL DEPTH 16600	PERF.12484 - 16481					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 5 RRCID -> 214879 COMPL. DATE 12/13/2005										TOTAL DEPTH 14150	PERF.12764 - 14030					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 4023 RRCID -> 215106 COMPL. DATE 01/11/2006										TOTAL DEPTH 13800	PERF.12465 - 13738					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
STILES RANCH 23 WELL #: 3023 RRCID -> 215147 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12480 - 13692												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.12654 - 14749												
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	8
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
STILES RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 215720 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15032 - 16388												
11	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	88
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88
*03	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	6019	2	12	9	N	11	99
*04	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7735	2	11	9	N	10	109
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157												
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-	87
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	87
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-	87
02	967 N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	N	1	88
*03	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1029	2	2	9	N	2	90
*04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-	90
LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342												
11	1140 X	587	-0-	-553	-0-	587	2			N	-0-	40
12	806 X	581	-0-	-225	-0-	581	2			N	-0-	40
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	43
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	43
*03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-	43
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5	48

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13340 - 15293																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*04	8672 X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					186

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869																
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					13
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					13
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					13
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					13
*03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					13
*04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					13

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916																
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 13704 PERF.12809 - 13560																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13197 - 15254																
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2480	2	2	9	N	2					214
12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2517	2	6	9	N	5					219
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2615	2	1	9	N	1	14	1			206
02	2800 N	3116	-0-	-0-	316	316	2	1	9	N	1					207
*03	2827 N	2511	-0-	-0-	-316	-0-	2508	2	3	9	N	3				210
*04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	2038	2		N	-0-					199

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 15430 PERF.13003 - 15008																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12749 - 13902																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14010 PERF.12568 - 13832																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006												TOTAL DEPTH	16500	PERF.15150	-	1648
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
11		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2848	2	29	9	N	26		136		
12		3100 N	3402	-0-	302	302	3377	2	25	9	N	23		159		
01		302 N	-0-	-0-	-302	-0-					N	4		163		
02		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	2	20	9	N	18		181		
*03		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-		181		
*04		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1837	2	12	9	N	11		192		

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006												TOTAL DEPTH	15940	PERF.13170	-	15856
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23		

CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006												TOTAL DEPTH	16700	PERF.15390	-	16538
11		1890 X	1371	-0-	-519	-0-	1371	2			N	-0-		-0-		
12		1736 X	1277	-0-	-459	-0-	1277	2			N	-0-		-0-		
01		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-		-0-		
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-		-0-		
*03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-		-0-		
*04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-		244		

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006												TOTAL DEPTH	16200	PERF.15247	-	16183
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125		
02		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2043	2	4	9	N	4		129		
*03		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2358	2	7	9	N	6		135		
*04		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2		137		

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007												TOTAL DEPTH	16500	PERF.15224	-	16354
11		1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1371	2	17	9	N	15		103		
12		1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1369	2	9	9	N	8		111		
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	2	6	9	N	5		116		
02		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7		123		
*03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	N	3		126		
*04		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6		132		

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007												TOTAL DEPTH	16500	PERF.14810	-	16186
11		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-		159		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		168		
01		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	2		170		
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		170		
*03		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2258	2	1	9	N	1		171		
*04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1824	2	9	9	N	8		179		

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 06/30/2016												TOTAL DEPTH	16100	PERF.12625	-	12715
11		300 X	4	-0-	-296	-0-	4	2			N	-0-		40		
12		502 X	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-		40		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4 1	37		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37		
*03		1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1159	2	4	9	N	4		41		
*04		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5868	2	120	9	N	109		145		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH 14012	PERF.12734 - 13884		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			183
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			183
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			183
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	593	2	10 9	N	9			192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			196

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 228475 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH 15766	PERF.12602 - 15668		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007										TOTAL DEPTH 17200	PERF.13003 - 17042		
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			201
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1324	2	2 9	N	2			203
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1 9	N	1	7 1		197
02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2317	2	1 9	N	1			198
*03	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1754	2	2 9	N	2			200
*04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			193

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH 16350	PERF.15982 - 16278		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH 14350	PERF.12638 - 13421		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15080 - 16324		
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1223	2	17 9	N	15			186
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1129	2	8 9	N	7			193
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1 9	N	1			194
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2		N	-0-			194
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			194
*04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-			194

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007										TOTAL DEPTH 16837	PERF.13010 - 16674		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12786 - 13564				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
*03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-				100
04	14B2 EXT	847	-0-	847	847	847	836	2	11	9	N	10			110

THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12878 - 15472				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50

HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH	PERF.12638 - 14110				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12602 - 15668				
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	-0-	2722	2	46	9	N	42			251
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	-0-	3019	2	45	9	N	41	1	1	291
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	-0-	2900	2	11	9	N	10			301
02	375 X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2	222	9	N	202	202	1	301
*03	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2	7	9	N	6	154	1	153
*04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	-0-	3451	2	48	9	N	44	3	1	183

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12704 - 13442				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007										TOTAL DEPTH	PERF.13339 - 15419				
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			172
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	2	1	9	N	1			173
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-	5	1	168
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-			168
*03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			168
*04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-			56

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007										TOTAL DEPTH	PERF.12702 - 14014				
11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	21	9	N	19			223
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3			226
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2	1	9	N	1	190	1	37
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	6	9	N	5			42
*03	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	11	9	N	10			52
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2	18	9	N	16			68

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007												TOTAL DEPTH	16600	PERF.13340	- 16400		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	978	2	26	9	N	24				228	
12		1281 X	1281	-0-	-0-	-0-	1237	2	44	9	N	40				268	
01		1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	5	1		263	
02		1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-				263	
*03		1093 X	1093	-0-	-0-	-0-	1078	2	15	9	N	14		195	1	82	
*04		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3				81	

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005												TOTAL DEPTH	15800	PERF.13140	- 15737		
11		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4046	2	43	9	N	39				250	
12		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4023	2	268	9	N	244	206	1		288	
01		3999 X	3551	-0-	-448	-0-	3550	2	1	9	N	1	21	1		268	
02		3612 X	2624	-0-	-988	-0-	2624	2			N	-0-				268	
*03		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2			N	-0-				268	
*04		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4089	2	50	9	N	45				186	

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007												TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668	- 14281		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008												TOTAL DEPTH	16500	PERF.12682	- 16120		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008												TOTAL DEPTH	16250	PERF.12678	- 16148		
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1544	2	7	9	N	6				207	
12		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1593	2	8	9	N	7	1	1		213	
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488	2	1	9	N	1				214	
02		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1803	2	14	9	N	13				227	
*03		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1991	2	56	9	N	51	196	1		82	
*04		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1415	2	42	9	N	38	3	1		117	

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007												TOTAL DEPTH	13500	PERF.12677	- 13445		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39	

WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007												TOTAL DEPTH	16000	PERF.13386	- 15874		
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2021

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007										TOTAL DEPTH 16200	PERF.15113 - 16128			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007										TOTAL DEPTH 16500	PERF.15165 - 16451			
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			53
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-			53
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-			53
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-			53
*03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			53
*04	3000 N	3107	-0-	107	107	3101	2	6	9	N	5			58

BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008										TOTAL DEPTH 16023	PERF.12552 - 15892			
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-			138
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			138
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1042	2	59	9	N	54			192
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			192
*03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			192
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	964	2	69	9	N	63			255

BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007										TOTAL DEPTH 15935	PERF.13038 - 15564			
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1			98
12	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1539	2	4	9	N	4			102
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-	8	1	94
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1			95
*03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1490	2	1	9	N	1			96
*04	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-			89

BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007										TOTAL DEPTH 16165	PERF.15319 - 16043			
11	2250 X	2129	-0-	-121	-0-	2127	2	2	9	N	2			165
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2225	2	6	9	N	5			170
01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	N	1	11	1	160
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1			161
*03	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2101	2	2	9	N	2			163
*04	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-			153

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007										TOTAL DEPTH 16550	PERF.15187 - 16498			
11	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5141	2	9	9	N	8			75
12	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9248	2	18	9	N	16			91
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			93
02	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5857	2	24	9	N	22			115
03	5332 X	5299	-0-	-33	-0-	5281	2	18	9	N	16			131
04	6240 X	4701	-0-	-1539	-0-	4693	2	8	9	N	7			138

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007										TOTAL DEPTH 16400	PERF.15140 - 16343			
11	2670 X	610	-0-	-2060	-0-	610	2			N	-0-			110
12	2821 X	720	-0-	-2101	-0-	718	2	2	9	N	2			112
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5545	2	11	9	N	10			122
02	2464 X	1504	-0-	-960	-0-	1486	2	18	9	N	16			138
03	2542 X	1739	-0-	-803	-0-	1670	2	69	9	N	63			201
*04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-			201

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3					155
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1418	2	12	9	N	11	1	1			165
01		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	N	26					191
02		693 N	693	-0-	-0-	-0-	692	2	1	9	N	1					192
*03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-	1	1			191
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			190

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12778 - 13848

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13932 - 14722

11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2952	2	12	9	N	11					295
12		2449 X	2274	-0-	-175	-0-	2251	2	23	9	N	21	209	1			107
01		2294 X	1573	-0-	-721	-0-	1548	2	25	9	N	23	10	1			120
02		2884 X	1657	-0-	-1227	-0-	1638	2	19	9	N	17					137
03		3193 X	1700	-0-	-1493	-0-	1671	2	29	9	N	26	76	1			87
04		2970 X	1923	-0-	-1047	-0-	1923	2			N	-0-					78

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12890 - 14074

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15186 - 16483

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
02		14B2 EXT	960	-0-	960	960	959	2	1	9	N	1					43
03		14B2 EXT	1422	-0-	1422	2382	1420	2	2	9	N	2					45
04		14B2 EXT	1222	-0-	1222	3604	1221	2	1	9	N	1					46

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					22
01		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					22
02		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					22
*03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					22
*04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					22

BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697

11		1650 X	797	-0-	-853	-0-	797	2			N	-0-					113
12		1426 X	699	-0-	-727	-0-	699	2			N	-0-					113
01		1116 X	598	-0-	-518	-0-	598	2			N	-0-	7	1			106
02		1008 X	508	-0-	-500	-0-	508	2			N	-0-					106
*03		992 X	575	-0-	-417	-0-	575	2			N	-0-					106
*04		1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008										TOTAL DEPTH	16505	PERF.15230	- 16342				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008										TOTAL DEPTH	14200	PERF.12800	- 13930				
11		524 N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8					207
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					208
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

BYRD 42 WELL #: 1 RRCID -> 238169 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4810	- 5300				
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008										TOTAL DEPTH	16500	PERF.15214	- 16358				
11		4050 X	4040	-0-	-10	-0-	4040	2			N	-0-					65
12		4185 X	378	-0-	-3807	-0-	378	2			N	-0-					65
01		4185 X	3203	-0-	-982	-0-	3203	2			N	-0-					65
02		3612 X	2732	-0-	-880	-0-	2732	2			N	-0-					65
*03		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					65
*04		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4505	2	1	9	N	1					66

THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008										TOTAL DEPTH	15723	PERF.13421	- 14993				
11		1800 X	1314	-0-	-486	-0-	1314	2			N	-0-					94
12		2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					94
01		1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					94
02		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					94
*03		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					94
*04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					94

THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008										TOTAL DEPTH	15764	PERF.14175	- 14984				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008										TOTAL DEPTH	16605	PERF.15212	- 16533				
11		2610 X	612	-0-	-1998	-0-	612	2			N	-0-					113
12		649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					113
01		682 X	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					113
02		616 X	515	-0-	-101	-0-	515	2			N	-0-					113
*03		3100 N	4536	-0-	1436	-0-	4486	2	50	9	N	45					158
*04		3000 N	3618	-0-	618	-0-	2054	3615	2	3	9	N	3				161

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				69

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				55

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910																
11		781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	778	2	3	9	N	3			50
12		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7			57
01		799 N	799	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1			58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			N	2			60
*03		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	377	2	2	9	N	2			62
*04		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	762	2	12	9	N	11	1	1	72

BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434																
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24			152
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2	22	9	N	20			172
01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	587	2	17	9	N	15			187
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2	11	9	N	10			197
*03		615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	583	2	32	9	N	29			226
*04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2	13	9	N	12	1	1	237

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509																
11		3690 X	2435	-0-	-1255	-0-	-0-	2435	2			N	-0-			369
12		3813 X	2764	-0-	-1049	-0-	-0-	2764	2			N	-0-			369
01		3627 X	1398	-0-	-2229	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			369
02		2548 X	835	-0-	-1713	-0-	-0-	835	2			N	-0-			369
03		2511 X	1547	-0-	-964	-0-	-0-	1547	2			N	-0-			369
04		2670 X	841	-0-	-1829	-0-	-0-	841	2			N	-0-			369

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	6	2			N	-0-					63
02	14B2 EXT	4	-0-	4	10	10	4	2			N	-0-					63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10	10					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10	10					N	-0-					63

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754

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

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788

11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1236	2	10	9	N	9						196
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	2	14	9	N	13	1	1				208
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1244	2	19	9	N	17						225
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1048	2	10	9	N	9						234
*03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1344	2	23	9	N	21	1	1				254
*04	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1183	2	14	9	N	13	1	1				266

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514

11	3000 N	3271	-0-	271	786	3264	2	7	9	N	6						138
12	3100 N	2413	-0-	-687	99	2407	2	6	9	N	5						143
01	2778 N	2679	-0-	-99	-0-	2679	2			N	-0-						143
02	2772 X	1960	-0-	-812	-0-	1928	2	32	9	N	29						172
03	3069 X	2616	-0-	-453	-0-	2581	2	35	9	N	32						204
04	2970 X	2223	-0-	-747	-0-	2221	2	2	9	N	2	100	1				106

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404

11	2910 X	2033	-0-	-877	-0-	2033	2			N	-0-						122
12	2945 X	1904	-0-	-1041	-0-	1904	2			N	-0-						122
01	2945 X	2075	-0-	-870	-0-	2075	2			N	-0-						122
02	2996 X	183	-0-	-2813	-0-	183	2			N	-0-						122
03	3317 X	2815	-0-	-502	-0-	2815	2			N	-0-						122
04	2040 X	1967	-0-	-73	-0-	1967	2			N	-0-						122

RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684

11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-						87
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-	4	1				83
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-						83
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-						83
*03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-						83
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-						82

BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942

11	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2721	2	14	9	N	13						256
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1862	2	40	9	N	36						292
01	1736 X	1707	-0-	-29	-0-	1686	2	21	9	N	19						311
02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	1577	2	41	9	N	37	185	1				163
03	1736 X	1726	-0-	-10	-0-	1693	2	33	9	N	30			1	1		192
*04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	1745	2	28	9	N	25	2	1				215

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
*03		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			71
*04		1337 X	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-			71

BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940															
11		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1205	2	30	9	N	27	181	1	70
12		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1176	2	32	9	N	29	1	1	98
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1124	2	23	9	N	21			119
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	889	2	20	9	N	18			137
*03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1243	2	37	9	N	34	1	1	170
*04		548 N	548	-0-	-0-	-0-	539	2	9	9	N	8	1	1	177

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481															
11		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3193	2	8	9	N	7			187
12		1612 X	537	-0-	-1075	-0-	502	2	35	9	N	32			219
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1	215
02		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			215
03		1922 X	1185	-0-	-737	-0-	1159	2	26	9	N	24	104	1	135
*04		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			132

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859															
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			162
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	865	2	22	9	N	20			182
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	814	2	18	9	N	16			198
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	639	2	9	9	N	8			206
*03		431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	N	1	159	1	48
*04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	874	2	10	9	N	9	1	1	56

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3000 N	3466	-0-	466	467		3466	2			115
12		3100 N	2783	-0-	-317	150		2783	2		83 1	32
01		2725 N	2575	-0-	-150	-0-		2575	2			32
02		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-		2427	2			32
03		1209 X	915	-0-	-294	-0-		908	2	7 9		38
04		1170 X	655	-0-	-515	-0-		653	2	2 9		40

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480												
11		2550 X	828	-0-	-1722	-0-		828	2			125
12		2635 X	722	-0-	-1913	-0-		722	2			125
01		2480 X	1299	-0-	-1181	-0-		1299	2			125
02		2016 X	1018	-0-	-998	-0-		1014	2	4 9		129
*03		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-		2992	2	7 9		135
*04		2121 X	2121	-0-	-0-	-0-		2115	2	6 9		140

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372												
11		5700 X	1683	-0-	-4017	-0-		1653	2	30 9		159
12		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-						159
01		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-						159
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-						159
03		1736 X	8	-0-	-1728	-0-		8	2			159
04		1680 X	1439	-0-	-241	-0-		1433	2	6 9		164

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953												
11		7590 X	5273	-0-	-2317	-0-		5160	2	113 9		188
12		7843 X	3814	-0-	-4029	-0-		3726	2	88 9		268
01		7471 X	5863	-0-	-1608	-0-		5758	2	105 9		168
02		6748 X	5534	-0-	-1214	-0-		5467	2	67 9		229
*03		7827 X	7827	-0-	-0-	-0-		7689	2	138 9		354
*04		7415 X	7415	-0-	-0-	-0-		7292	2	123 9		90

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400												
11		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-		6145	2	75 9		284
12		5800 X	5800	-0-	-0-	-0-		5743	2	57 9		142
01		6820 X	4999	-0-	-1821	-0-		4987	2	12 9		153
02		6160 X	3371	-0-	-2789	-0-		3259	2	112 9		255
*03		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		7368	2	100 9		163
04		6210 X	4619	-0-	-1591	-0-		4532	2	87 9		242

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494												
11		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-		2914	2			139
12		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		3388	2			139
01		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-		3457	2			139
02		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		3306	2			139
*03		3100 N	3852	-0-	752	752		3852	2			139
*04		4397 X	3645	-0-	-752	-0-		3622	2	23 9		74

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						58
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-		1890	2	26 9		82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						82
*04		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-		2341	2	41 9	1 1	118

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15807												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1223	2	23	9	N	91
12		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	1143	2	21	9	N	107
01		1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1255	2	25	9	N	130
02		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	1110	2	11	9	N	140
*03		1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1244	2	29	9	N	164
*04		612 X	612	-0-	-0-	-0-	576	2	36	9	N	194

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876												
11		625 N	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	169
12		839 N	839	-0-	-0-	-0-	830	2	9	9	N	176
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	182
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	188
*03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	554	2	12	9	N	198
*04		966 N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	N	202

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850												
11		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	19
12		863 X	863	-0-	-0-	-0-	832	2	31	9	N	47
01		867 X	867	-0-	-0-	-0-	838	2	29	9	N	73
02		600 X	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	76
*03		739 X	739	-0-	-0-	-0-	726	2	13	9	N	86
*04		811 X	811	-0-	-0-	-0-	799	2	12	9	N	94

THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227												
11		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	6806	2	94	9	N	361
12		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	6128	2	121	9	N	261
01		7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	7493	2	75	9	N	329
02		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5653	2	123	9	N	246
*03		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5924	2	116	9	N	351
04		4620 X	3495	-0-	-1125	-0-	3452	2	43	9	N	210

STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514												
11		2640 X	2516	-0-	-124	-0-	2516	2			N	390
12		2728 X	2093	-0-	-635	-0-	2093	2			N	390
01		3069 X	2008	-0-	-1061	-0-	2008	2			N	390
02		2772 X	2196	-0-	-576	-0-	2196	2			N	390
*03		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	390
04		2520 X	1548	-0-	-972	-0-	1548	2			N	390

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010										TOTAL DEPTH	12563	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010										TOTAL DEPTH	16000	PERF.12726	- 15890			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010										TOTAL DEPTH	14281	PERF.14500	- 18450			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
12	7502 X	7225	-0-	-277	-0-	7167	2	58	9	Y	53					227
01	8184 X	6379	-0-	-1805	-0-	6348	2	31	9	Y	28					255
02	7700 X	4913	-0-	-2787	-0-	4913	2			Y	-0-					255
03	8525 X	6196	-0-	-2329	-0-	6181	2	15	9	Y	14	217	1			52
04	6990 X	5540	-0-	-1450	-0-	5540	2			Y	-0-					52

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010										TOTAL DEPTH	12956	PERF.13154	- 17511			
11	13080 X	-0-	-0-	-13080	-0-					N	186	193	1			221
12	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	159	191	1			189
01	15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	266	193	1			262
02	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	12554	2	228	9	N	207	180	1			289
03	14787 X	11468	-0-	-3319	-0-	11255	2	213	9	N	194	184	1			299
*04	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	13724	2	246	9	N	224	200	1			323

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010										TOTAL DEPTH	5515	PERF. 4610	- 5400			
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011										TOTAL DEPTH	13060	PERF.13107	- 17486			
11	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	31196	2	451	9	N	410	564	1			731
12	32272 X	32272	-0-	-0-	-0-	31705	2	567	9	N	515	766	1			480
01	28352 X	28352	-0-	-0-	-0-	27829	2	523	9	N	475	357	1			598
02	26413 X	26413	-0-	-0-	-0-	26105	2	308	9	N	280	373	1			505
*03	29057 X	29057	-0-	-0-	-0-	28526	2	531	9	N	483	363	1			625
*04	32155 X	32155	-0-	-0-	-0-	31560	2	595	9	N	541	377	1			789

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010										TOTAL DEPTH	13036	PERF.13055	- 17413			
11	12330 X	989	-0-	-11341	-0-	785	2	204	9	N	185	170	1			194
12	13113 X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	184					378
01	13113 X	1059	-0-	-12054	-0-	864	2	195	9	N	177	193	1			362
02	11536 X	9337	-0-	-2199	-0-	9191	2	146	9	N	133	196	1			299
*03	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	13172	2	221	9	N	201	195	1			305
*04	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11657	2	160	9	N	145					450

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461														
CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			61
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	N	1			62
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	2	1	60
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			60
*03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			60
*04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			59

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493														
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			271
12	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1174	2	26	9	N	24			295
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			295
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			295
*03	287 X	287	-0-	-0-	-0-	182	2	105	9	N	95	201	1	189
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	172	166	1	195

DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483														
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	26			243
12	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	55			298
01	3534 X	296	-0-	-3238	-0-	281	2	15	9	N	14			312
02	1988 X	-0-	-0-	-1988	-0-					N	38			350
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	4	83	1	271
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			277

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	209	1	154
12	1674 X	1563	-0-	-111	-0-	1478	2	85	9	Y	77			231
01	1674 X	1207	-0-	-467	-0-	1111	2			Y	87	201	1	117
02	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	1769	2	139	9	Y	126			243
*03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2508	2	226	9	Y	205	232	1	216
*04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2729	2	184	9	Y	167	197	1	186

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205														
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4394	2	109	9	N	99			393
12	3038 X	585	-0-	-2453	-0-	449	2	136	9	N	124			517
01	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4623	2	37	9	N	34	192	1	359
02	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3177	2	29	9	N	26	192	1	193
03	4650 X	4637	-0-	-13	-0-	4519	2	118	9	N	107	191	1	109
*04	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4458	2	124	9	N	113			222

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850														
11	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1761	2	75	9	N	68			282
12	1395 X	1277	-0-	-118	-0-	1256	2	21	9	N	19	175	1	126
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1878	2	3	9	N	3			129
02	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2426	2	190	9	N	173			302
*03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1612	2	116	9	N	105	370	1	37
*04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	867	2	113	9	N	103			140

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035														
11	7500 X	7110	-0-	-390	-0-	6818	2	292	9	N	265	392	1	244
12	3410 X	868	-0-	-2542	-0-	715	2	153	9	N	139	186	1	197
01	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	5655	2	131	9	N	119	182	1	134
02	6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6496	2	99	9	N	90			224
03	7347 X	6574	-0-	-773	-0-	6512	2	62	9	N	56	189	1	91
04	7110 X	5203	-0-	-1907	-0-	5065	2	138	9	N	125			216

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
11		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		5732	2		N	421
12		8006 X	8006	-0-	-0-	-0-		8006	2		N	210
01		7812 X	6023	-0-	-1789	-0-		5902	2	121	9	320
02		6804 X	5733	-0-	-1071	-0-		5485	2	248	9	310
03		7316 X	6408	-0-	-908	-0-		6235	2	173	9	260
04		7650 X	2886	-0-	-4764	-0-		2761	2	125	9	374

BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305												
11		4232 X	4232	-0-	-0-	-0-		4187	2	45	9	226
12		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-		4647	2	460	9	243
01		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		4532	2	241	9	251
02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-		4836	2	260	9	487
*03		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-		4204	2	21	9	99
*04		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-		3649	2	523	9	336

BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233												
11		6660 X	5475	-0-	-1185	-0-		5189	2	286	9	223
12		6727 X	5653	-0-	-1074	-0-		5498	2	155	9	364
01		6448 X	3189	-0-	-3259	-0-		3095	2	94	9	218
02		6144 X	6144	-0-	-0-	-0-		5955	2	189	9	390
03		5673 X	4125	-0-	-1548	-0-		4001	2	124	9	315
04		5490 X	4540	-0-	-950	-0-		4423	2	117	9	421

BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373												
11		5160 X	4993	-0-	-167	-0-		4819	2	174	9	378
12		5332 X	4931	-0-	-401	-0-		4790	2	141	9	306
01		5115 X	650	-0-	-4465	-0-		647	2	3	9	309
02		5012 X	39	-0-	-4973	-0-		3	2	36	9	342
03		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	342
04		4980 X	80	-0-	-4900	-0-		80	2		N	342

LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637												
11		7890 X	6778	-0-	-1112	-0-		6644	2	134	9	271
12		8308 X	5196	-0-	-3112	-0-		5078	2	118	9	188
01		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-		11877	2	210	9	147
02		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-		8133	2	152	9	285
*03		8801 X	8801	-0-	-0-	-0-		8645	2	156	9	224
*04		7727 X	7727	-0-	-0-	-0-		7532	2	195	9	207

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503												
11		7244 X	7244	-0-	-0-	-0-		7209	2	35	9	168
12		8895 X	8895	-0-	-0-	-0-		8833	2	62	9	224
01		9441 X	9441	-0-	-0-	-0-		9313	2	128	9	148
02		7504 X	5691	-0-	-1813	-0-		5630	2	61	9	203
*03		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-		9387	2	101	9	197
04		8040 X	7059	-0-	-981	-0-		6924	2	135	9	320

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577												
11		5310 X	4502	-0-	-808	-0-		4419	2	83	9	198
12		5890 X	4735	-0-	-1155	-0-		4660	2	75	9	266
01		5890 X	2818	-0-	-3072	-0-		2712	2	106	9	362
02		3920 X	2236	-0-	-1684	-0-		2153	2	83	9	257
*03		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-		5153	2	176	9	231
*04		5073 X	5073	-0-	-0-	-0-		4909	2	164	9	186

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		7290 X	6635	-0-	-655	-0-	6429	2	206	9	N	187	185	1		245
12		7533 X	6817	-0-	-716	-0-	6601	2	216	9	N	196	192	1		249
01		7192 X	6326	-0-	-866	-0-	6151	2	175	9	N	159	189	1		219
02		6468 X	5171	-0-	-1297	-0-	5007	2	164	9	N	149	191	1		177
03		7161 X	6863	-0-	-298	-0-	6647	2	216	9	N	196	192	1		181
04		6630 X	6344	-0-	-286	-0-	6235	2	109	9	N	99	192	1		88

BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13628 PERF.14209 - 17878

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37

BRUMMETT 22A WELL #: 6H RRCID -> 262732 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13045 - 17463

11		10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	9874	2	182	9	N	165	194	1		124
12		10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	10406	2	174	9	N	158	189	1		93
01		10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	9985	2	107	9	N	97				190
02		7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	7572	2	167	9	N	152	183	1		159
*03		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	9930	2	161	9	N	146	195	1		110
*04		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	9290	2	149	9	N	135	175	1		70

STILES 67 WELL #: 13SL RRCID -> 262747 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12939 PERF.13130 - 17427

11		1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	1179	2	112	9	N	102	188	1		483
12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4165	2	233	9	N	212				695
01		6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	5846	2	227	9	N	206				901
02		5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	5628	2	231	9	N	210				1111
*03		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5651	2	273	9	N	248	377	1		982
*04		6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6705	2	252	9	N	229	720	1		491

THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14170 - 18309

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83				294
12		6820 X	5380	-0-	-1440	-0-	5241	2	139	9	Y	126	194	1		226
01		6820 X	5830	-0-	-990	-0-	5679	2	151	9	Y	137	193	1		170
02		6776 X	5618	-0-	-1158	-0-	5549	2	69	9	Y	63				233
03		7502 X	6187	-0-	-1315	-0-	6059	2	128	9	Y	116	232	1		117
*04		6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6426	2	101	9	Y	92				209

BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14680 - 20052

11		14970 X	11622	-0-	-3348	-0-	11622	2			N	-0-				174
12		14880 X	13646	-0-	-1234	-0-	13646	2			N	-0-				174
01		14849 X	13187	-0-	-1662	-0-	13187	2			N	-0-	28	1		146
02		13076 X	12515	-0-	-561	-0-	12515	2			N	-0-				146
*03		13826 X	12891	-0-	-935	-0-	12891	2			N	-0-				146
04		13200 X	12360	-0-	-840	-0-	12357	2	3	9	N	3				41

BRUMMETT 22A WELL #: 7H RRCID -> 264085 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12974 - 17217

11		6390 X	5870	-0-	-520	-0-	5660	2	210	9	N	191	193	1		303
12		6603 X	5944	-0-	-659	-0-	5761	2	183	9	N	166	189	1		280
01		10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	10552	2	189	9	N	172	326	1		126
02		5936 X	4332	-0-	-1604	-0-	4190	2	142	9	N	129				255
03		6324 X	5579	-0-	-745	-0-	5441	2	138	9	N	125	179	1		201
04		5880 X	5202	-0-	-678	-0-	5049	2	153	9	N	139	177	1		163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12671 - 16669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					118
12		5952 X	5041	-0-	-911	-0-	-0-	4806	2	235	9	120
01		6107 X	4403	-0-	-1704	-0-	-0-	4226	2	177	9	281
02		5516 X	3834	-0-	-1682	-0-	-0-	3647	2	187	9	91
03		5146 X	3219	-0-	-1927	-0-	-0-	3057	2	162	9	238
04		4890 X	4155	-0-	-735	-0-	-0-	3964	2	191	9	181

BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 13008 PERF.13440 - 17451												
11		4890 X	4540	-0-	-350	-0-	-0-	4440	2	100	9	138
12		5053 X	2314	-0-	-2739	-0-	-0-	2281	2	33	9	163
01		5053 X	2013	-0-	-3040	-0-	-0-	1965	2	48	9	207
02		4564 X	1128	-0-	-3436	-0-	-0-	1087	2	41	9	244
03		5053 X	863	-0-	-4190	-0-	-0-	863	2			241
04		4530 X	4512	-0-	-18	-0-	-0-	4470	2	42	9	277

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413												
11		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	-0-	3554	2	70	9	290
12		1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1370	2	36	9	318
01		2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2628	2	83	9	190
02		1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1614	2	84	9	266
03		3751 X	1863	-0-	-1888	-0-	-0-	1819	2	44	9	67
04		3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	-0-					65

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379												
11		5370 X	4597	-0-	-773	-0-	-0-	4377	2	220	9	260
12		5549 X	3813	-0-	-1736	-0-	-0-	3768	2	45	9	301
01		3937 X	2159	-0-	-1778	-0-	-0-	2034	2	125	9	415
02		4788 X	1673	-0-	-3115	-0-	-0-	1614	2	59	9	469
*03		6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	-0-	6962	2			469
04		4590 X	4138	-0-	-452	-0-	-0-	4091	2	47	9	84

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011													TOTAL	DEPTH	12956	PERF.13285	-	17382
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	9773	2	349	9	N	317	203	1		471		
12		12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	11918	2	383	9	N	348	428	1		391		
01		12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	11781	2	536	9	N	487	436	1		442		
02		15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	14928	2	306	9	N	278				720		
*03		17436 X	17436	-0-	-0-	-0-	16961	2	475	9	N	432	633	1		519		
*04		15358 X	15358	-0-	-0-	-0-	14927	2	431	9	N	392	402	1		509		

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2SL RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011													TOTAL	DEPTH	12699	PERF.13430	-	17121
11		21190 X	21190	-0-	-0-	-0-	20795	2	395	9	N	359	393	1		498		
12		22555 X	22555	-0-	-0-	-0-	22200	2	355	9	N	323	437	1		384		
01		13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13437	2	341	9	N	310	199	1		495		
02		12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	11741	2	305	9	N	277	372	1		400		
*03		18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	17647	2	430	9	N	391	392	1		399		
*04		8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7788	2	292	9	N	265	223	1		441		

LEDBETTER 66 WELL #: 13SL RRCID -> 265458 COMPL. DATE 12/28/2011													TOTAL	DEPTH	12945	PERF.13060	-	17373
11		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3025	2	50	9	N	45				660		
12		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7540	2	76	9	N	69	343	1		386		
01		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	10950	2	74	9	N	67				453		
02		6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	6235	2	96	9	N	87	372	1		168		
*03		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	7993	2	132	9	N	120				288		
*04		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	8533	2	219	9	N	199	92	1		395		

STILES 67 WELL #: 22SL RRCID -> 265572 COMPL. DATE 01/02/2012													TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10760	-	15101
11		15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	15001	2	526	9	N	478	378	1		684		
12		13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	13343	2	440	9	N	400	358	1		726		
01		11100 X	11100	-0-	-0-	-0-	10786	2	314	9	N	285	193	1		818		
02		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7853	2	189	9	N	172	581	1		409		
*03		5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5352	2	217	9	N	197	193	1		413		
*04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3093	2	216	9	N	196	192	1		417		

BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011													TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13535	-	17668
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29		

BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011													TOTAL	DEPTH	13014	PERF.13435	-	17729
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				241		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1		239		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				239		
02		9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9541	2	256	9	N	233				472		
*03		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10730	2	133	9	N	121	400	1		193		
*04		9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	9026	2	158	9	N	144	14	1		323		

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A													TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. N/A	-	
11		10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	10052	2	111	9	N	101	200	1		135		
12		7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	7475	2	83	9	N	75	12	1		198		
01		43355 X	43355	-0-	-0-	-0-	43243	2	112	9	N	102				300		
02		38691 X	38691	-0-	-0-	-0-	38597	2	94	9	N	85				385		
*03		25156 X	25156	-0-	-0-	-0-	25048	2	108	9	N	98	240	1		243		
*04		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12414	2	125	9	N	114	17	1		340		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522

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

STILES RANCH 5 WELL #: 8H RRCID -> 266735 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13240 - 17578

11	4170 X	3078	-0-	-1092	-0-	2927	2	151	9	N	137	192	1			118
12	4061 X	3300	-0-	-761	-0-	3150	2	150	9	N	136					254
01	3782 X	3595	-0-	-187	-0-	3456	2	139	9	N	126	181	1			199
02	3416 X	3213	-0-	-203	-0-	3094	2	119	9	N	108	192	1			115
03	3565 X	3374	-0-	-191	-0-	3247	2	127	9	N	115					230
*04	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3494	2	134	9	N	122					352

STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406

11	5250 X	4880	-0-	-370	-0-	4477	2	403	9	N	366	364	1			322
12	5425 X	4798	-0-	-627	-0-	4649	2	149	9	N	135	193	1			264
01	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5400	2	164	9	N	149	182	1			231
02	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4550	2	158	9	N	144	184	1			191
*03	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5284	2	240	9	N	218					409
*04	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	4969	2	266	9	N	242	187	1			464

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569

11	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	1837	2	209	9	N	190					372
12	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	10758	2	303	9	N	275	421	1			226
01	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	9789	2	257	9	N	234	186	1			274
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4478	2	255	9	N	232	187	1			319
*03	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-	15108	2	424	9	N	385	219	1			485
*04	12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	11754	2	371	9	N	337	599	1			223

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643

11	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					186
12	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	10675	2	580	9	N	527	386	1			327
01	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	10097	2	234	9	N	213	187	1			353
02	7773 X	7773	-0-	-0-	-0-	7582	2	191	9	N	174	168	1			359
*03	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	9682	2	182	9	N	165	204	1			320
*04	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	7992	2	219	9	N	199	168	1			351

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461												
DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11		7740 X	7046	-0-	-694	-0-	6835	2	211	9	N	453
12		7781 X	6629	-0-	-1152	-0-	6390	2	239	9	N	267
01		7657 X	6999	-0-	-658	-0-	6772	2	227	9	N	272
02		6916 X	6667	-0-	-249	-0-	6484	2	183	9	N	238
03		7502 X	7169	-0-	-333	-0-	6929	2	240	9	N	257
04		7050 X	6921	-0-	-129	-0-	6754	2	167	9	N	214

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540												
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245												
11		114 X	114	-0-	-0-	-0-	103	2	11	9	N	112
12		155 X	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	N	111
01		155 X	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	111
02		792 X	792	-0-	-0-	-0-	786	2	6	9	N	116
*03		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1600	2	9	9	N	119
*04		4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4403	2	11	9	N	119

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533												
11		14790 X	13875	-0-	-915	-0-	13461	2	414	9	N	442
12		15283 X	12281	-0-	-3002	-0-	12037	2	244	9	N	302
01		15283 X	13040	-0-	-2243	-0-	12751	2	289	9	N	203
02		12432 X	10994	-0-	-1438	-0-	10784	2	210	9	N	200
03		14353 X	13440	-0-	-913	-0-	13135	2	305	9	N	284
04		13890 X	12690	-0-	-1200	-0-	12523	2	167	9	N	249

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601												
11		9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	9227	2	205	9	N	105
12		8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	8245	2	146	9	N	217
01		7905 X	7771	-0-	-134	-0-	7625	2	146	9	N	165
02		8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	8092	2	163	9	N	109
*03		8944 X	8944	-0-	-0-	-0-	8725	2	219	9	N	282
*04		9292 X	9292	-0-	-0-	-0-	9038	2	254	9	N	272

BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178												
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012												TOTAL DEPTH	12753	PERF.12859	- 16970		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012												TOTAL DEPTH	13204	PERF.13640	- 17489		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013												TOTAL DEPTH	12975	PERF.13153	- 17499		
11	14B2	EXT	2167	-0-	2167	2167	2167	2			N	-0-					183
12	4745	X	2578	-0-	-2167	-0-	2319	2	259	9	N	235	194	1			224
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2217	2	41	9	N	37					261
02	2800	N	3377	-0-	577	577	3377	2			N	-0-					261
*03	2767	N	2190	-0-	-577	-0-	2084	2	106	9	N	96	218	1			139
*04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1960	2	78	9	N	71					210

JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012												TOTAL DEPTH	12587	PERF.12871	- 16849		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012												TOTAL DEPTH	12649	PERF.13132	- 17170		
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	N/A		
11	13680	X	11902	-0-	-1778	-0-	11751	2	151	9	N	137					398
12	14477	X	9682	-0-	-4795	-0-	9516	2	166	9	N	151	224	1			325
01	14477	X	9590	-0-	-4887	-0-	9403	2	187	9	N	170	222	1			273
02	12432	X	6716	-0-	-5716	-0-	6571	2	145	9	N	132	202	1			203
03	14446	X	6915	-0-	-7531	-0-	6819	2	96	9	N	87	17	1			273
04	11910	X	4356	-0-	-7554	-0-	4243	2	113	9	N	103	30	1			346

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012												TOTAL DEPTH	13077	PERF.13632	- 17670		
11	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	13263	2	117	9	N	106					434
12	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9392	2	106	9	N	96	190	1			340
01	15311	X	15311	-0-	-0-	-0-	15151	2	160	9	N	145	190	1			295
02	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9430	2	143	9	N	130					425
*03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10860	2	107	9	N	97	205	1			317
*04	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9324	2	131	9	N	119	219	1			217

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2897	2	70	9	N	64					372
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	30	6	1			396
01		2790 X	162	-0-	-2628	-0-	142	2	20	9	N	18					414
02		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3713	2	34	9	N	31					445
*03		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3424	2	57	9	N	52	237	1			260
*04		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	3915	2	140	9	N	127	199	1			188
STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013													TOTAL DEPTH	12739	PERF.12850	- 17557	
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					315
12		20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					315
01		31 X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					315
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					315
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013													TOTAL DEPTH	12759	PERF.12825	- 17404	
11		5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5813	2	55	9	N	50					239
12		6355 X	5157	-0-	-1198	-0-	5114	2	43	9	N	39	193	1			85
01		6541 X	4754	-0-	-1787	-0-	4681	2	73	9	N	66					151
02		5908 X	2928	-0-	-2980	-0-	2864	2	64	9	N	58					209
03		6448 X	4590	-0-	-1858	-0-	4502	2	88	9	N	80					289
04		5880 X	4296	-0-	-1584	-0-	4121	2	175	9	N	159	176	1			272
STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12800	- 17529	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013													TOTAL DEPTH	12715	PERF.12841	- 17554	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013													TOTAL DEPTH	12843	PERF.12820	- 17469	
11		10140 X	7701	-0-	-2439	-0-	7493	2	208	9	N	189	194	1			359
12		9362 X	6916	-0-	-2446	-0-	6796	2	120	9	N	109	192	1			276
01		8184 X	4944	-0-	-3240	-0-	4838	2	106	9	N	96	174	1			198
02		8372 X	3950	-0-	-4422	-0-	3894	2	56	9	N	51					249
03		9269 X	39	-0-	-9230	-0-	39	2			N	-0-					249
04		7710 X	3541	-0-	-4169	-0-	3510	2	31	9	N	28					277
HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013													TOTAL DEPTH	13029	PERF.13850	- 19124	
11		72079 X	72079	-0-	-0-	-0-	71802	2	277	9	N	252	177	1			211
12		67579 X	67579	-0-	-0-	-0-	67323	2	256	9	N	233	194	1			250
01		52460 X	52460	-0-	-0-	-0-	52209	2	251	9	N	228	194	1			284
02		46347 X	46347	-0-	-0-	-0-	46131	2	216	9	N	196	194	1			286
03		12214 X	7681	-0-	-4533	-0-	7420	2	261	9	N	237	194	1			329
04		11820 X	7340	-0-	-4480	-0-	7102	2	238	9	N	216	372	1			173

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		13470 X	12376	-0-	-1094	-0-	-0-	12180	2	196	9	N	178	191	1		343
12		13578 X	12535	-0-	-1043	-0-	-0-	12380	2	155	9	N	141	195	1		289
01		14105 X	14000	-0-	-105	-0-	-0-	13902	2	98	9	N	89	192	1		186
02		12740 X	11324	-0-	-1416	-0-	-0-	11108	2	216	9	N	196				382
*03		14232 X	14232	-0-	-0-	-0-	-0-	13995	2	237	9	N	215	386	1		211
04		12390 X	10131	-0-	-2259	-0-	-0-	9985	2	146	9	N	133	185	1		159

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127																	
11		12990 X	12468	-0-	-522	-0-	-0-	12278	2	190	9	N	173	184	1		128
12		14167 X	12526	-0-	-1641	-0-	-0-	12352	2	174	9	N	158				286
01		14167 X	12722	-0-	-1445	-0-	-0-	12583	2	139	9	N	126	181	1		231
02		12404 X	9765	-0-	-2639	-0-	-0-	9615	2	150	9	N	136	194	1		173
*03		14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	-0-	14313	2	228	9	N	207	192	1		188
*04		14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	-0-	14790	2	196	9	N	178	178	1		188

DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152																	
11		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	22	9	N	20				354
12		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	-0-	10124	2	106	9	N	96				450
01		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	-0-	8836	2	166	9	N	151	196	1		405
02		15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	-0-	15058	2	144	9	N	131	191	1		345
*03		18196 X	18196	-0-	-0-	-0-	-0-	17995	2	201	9	N	183				528
*04		16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	-0-	15768	2	303	9	N	275	190	1		613

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828																	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991																	
11		17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	-0-	16877	2	272	9	N	247	192	1		825
12		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	-0-	17191	2	336	9	N	305	822	1		308
01		15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	-0-	14875	2	212	9	N	193				501
02		12993 X	12993	-0-	-0-	-0-	-0-	12710	2	283	9	N	257				758
*03		15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	-0-	14722	2	331	9	N	301	226	1		833
*04		15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	-0-	14777	2	384	9	N	349	629	1		553

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517																	
11		1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	2	55	9	N	50				271
12		12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	-0-	12362	2	132	9	N	120	156	1		235
01		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	-0-	7727	2	118	9	N	107				342
02		9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	-0-	9196	2	154	9	N	140	198	1		284
*03		11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	-0-	11039	2	222	9	N	202	363	1		123
*04		7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	-0-	6940	2	62	9	N	56				179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461															
ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014												TOTAL DEPTH	12875	PERF.13420	- 18295
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
11		309 X	309	-0-	-0-	-0-	280 2	29 9	N		26			300	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		7	229 1		78	
01		411 X	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N		-0-			78	
02		8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	8969 2		N		-0-			78	
*03		6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	6448 2	3 9	N		3			81	
*04		1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	1749 2	13 9	N		12			93	

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013												TOTAL DEPTH	13395	PERF.14250	- 19019
11		7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	7715 2	147 9	N		134			630	
12		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	5841 2	160 9	N		145	193 1		582	
01		7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	7371 2	121 9	N		110	192 1		500	
02		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5636 2	100 9	N		91			591	
*03		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5881 2	107 9	N		97	391 1		297	
*04		10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	10161 2	435 9	N		395	183 1		509	

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013												TOTAL DEPTH	12865	PERF.13630	- 18354
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014												TOTAL DEPTH	12664	PERF.13410	- 17867
11		8130 X	6718	-0-	-1412	-0-	6550 2	168 9	N		153	192 1		99	
12		8246 X	7175	-0-	-1071	-0-	6993 2	182 9	N		165			264	
01		7719 X	6324	-0-	-1395	-0-	6164 2	160 9	N		145	193 1		216	
02		6664 X	4919	-0-	-1745	-0-	4765 2	154 9	N		140			356	
03		7347 X	4870	-0-	-2477	-0-	4663 2	207 9	N		188	196 1		348	
*04		7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	7027 2	106 9	N		96			444	

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014												TOTAL DEPTH	13338	PERF.13569	- 18174
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013												TOTAL DEPTH	13142	PERF.13095	- 17817
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014												TOTAL DEPTH	12768	PERF.13020	- 17507
11		35068 X	35068	-0-	-0-	-0-	34175 2	893 9	N		812	390 1		1244	
12		32809 X	32809	-0-	-0-	-0-	32242 2	567 9	N		515	1108 1		651	
01		33650 X	33650	-0-	-0-	-0-	32957 2	693 9	N		630	755 1		526	
02		29975 X	29975	-0-	-0-	-0-	29403 2	572 9	N		520	192 1		854	
*03		36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	35288 2	778 9	N		707	896 1		665	
*04		34754 X	34754	-0-	-0-	-0-	34123 2	631 9	N		574	573 1		666	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																		
DAVIS 64													WELL #: 19H		RRCID -> 275157	COMPL. DATE 03/01/2014	TOTAL DEPTH 13162	PERF.13608 - 18426
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11		8460 X	8362	-0-	-98	-0-	7988	2	374	9	N	340	193	1		461		
12		8587 X	8212	-0-	-375	-0-	8133	2	79	9	N	72	186	1		347		
01		8618 X	5842	-0-	-2776	-0-	5842	2			N	-0-				347		
02		7784 X	7127	-0-	-657	-0-	7087	2	40	9	N	36	193	1		190		
03		8649 X	7689	-0-	-960	-0-	7570	2	119	9	N	108				298		
04		8370 X	7424	-0-	-946	-0-	7299	2	125	9	N	114				412		

DAVIS 64													WELL #: 17H		RRCID -> 275160	COMPL. DATE 03/19/2014	TOTAL DEPTH 12874	PERF.13514 - 18230
11		4740 X	3838	-0-	-902	-0-	3782	2	56	9	N	51				245		
12		4898 X	3748	-0-	-1150	-0-	3668	2	80	9	N	73	206	1		112		
01		4185 X	3571	-0-	-614	-0-	3547	2	24	9	N	22				134		
02		3416 X	2733	-0-	-683	-0-	2628	2	105	9	N	95				229		
03		3968 X	3137	-0-	-831	-0-	3047	2	90	9	N	82	196	1		115		
04		3840 X	2950	-0-	-890	-0-	2896	2	54	9	N	49				164		

DAVIS 65 SL													WELL #: 16H		RRCID -> 275322	COMPL. DATE 05/10/2014	TOTAL DEPTH 13080	PERF.13120 - 17686
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-		

STILES RANCH 23													WELL #: 15H		RRCID -> 275335	COMPL. DATE 07/06/2014	TOTAL DEPTH 12675	PERF.12905 - 17128
11		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7061	2	164	9	N	149	194	1		227		
12		7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	7235	2	117	9	N	106	190	1		143		
01		7068 X	7054	-0-	-14	-0-	7007	2	47	9	N	43				186		
02		6384 X	6324	-0-	-60	-0-	6302	2	22	9	N	20				206		
*03		7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			N	-0-				206		
04		7230 X	5087	-0-	-2143	-0-	5042	2	45	9	N	41				247		

ARMSTRONG													WELL #: 2006H		RRCID -> 275384	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 13045	PERF.13449 - 18412
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	34193					N	88				275		
12		3100 N	18912	-0-	15812	50005	18809	2	103	9	N	94	208	1		161		
01		67684 X	17679	-0-	-50005	-0-	17598	2	81	9	N	74				235		
02		16977 X	16977	-0-	-0-	-0-	16937	2	40	9	N	36				271		
*03		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6730	2	42	9	N	38				309		
*04		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6681	2	63	9	N	57	194	1		172		

BRYANT 21													WELL #: 19H		RRCID -> 275388	COMPL. DATE 10/09/2014	TOTAL DEPTH 12792	PERF.13021 - 17333
11		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3309	2	59	9	N	54				162		
12		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4002	2	65	9	N	59				221		
01		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3867	2	35	9	N	32				253		
02		3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3880	2	45	9	N	41	206	1		88		
03		3472 X	3156	-0-	-316	-0-	3123	2	33	9	N	30				118		
04		3930 X	717	-0-	-3213	-0-	700	2	17	9	N	15				133		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013												TOTAL DEPTH	13106	PERF.13470	- 18282		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013												TOTAL DEPTH	12686	PERF.13068	- 17150		
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	5949	2	198	9	N	180				533	
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8006	2	167	9	N	152	411	1		274	
01	6107	X	5249	-0-	-858	-0-	5165	2	84	9	N	76				350	
02	5516	X	5053	-0-	-463	-0-	4942	2	111	9	N	101	201	1		250	
03	6107	X	1358	-0-	-4749	-0-	1348	2	10	9	N	9				259	
*04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5644	2	344	9	N	313				572	

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014												TOTAL DEPTH	13014	PERF.13203	- 17522		
11	10290	X	6391	-0-	-3899	-0-	6296	2	95	9	N	86	190	1		206	
12	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	10866	2	153	9	N	139	194	1		151	
01	9920	X	9468	-0-	-452	-0-	9324	2	144	9	N	131				282	
02	8960	X	8453	-0-	-507	-0-	8299	2	154	9	N	140				422	
03	9145	X	7697	-0-	-1448	-0-	7581	2	116	9	N	105	379	1		148	
04	10650	X	8899	-0-	-1751	-0-	8640	2	259	9	N	235				383	

ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014												TOTAL DEPTH	12875	PERF.13245	- 17664		
11	13200	X	11391	-0-	-1809	-0-	11224	2	167	9	N	152				545	
12	13206	X	10858	-0-	-2348	-0-	10664	2	194	9	N	176	411	1		310	
01	12772	X	10881	-0-	-1891	-0-	10674	2	207	9	N	188				498	
02	11424	X	11208	-0-	-216	-0-	11003	2	205	9	N	186	440	1		244	
03	12648	X	10608	-0-	-2040	-0-	10428	2	180	9	N	164	202	1		206	
*04	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11629	2	189	9	N	172	197	1		181	

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014												TOTAL DEPTH	12790	PERF.12974	- 17335		
11	11790	X	3631	-0-	-8159	-0-	3598	2	33	9	N	30				284	
12	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-				284	
01	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-				284	
02	10584	X	57	-0-	-10527	-0-	23	2	34	9	N	31				315	
03	11718	X	43	-0-	-11675	-0-	35	2	8	9	N	7	193	1		129	
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-				129	

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014												TOTAL DEPTH	13279	PERF.13469	- 18106		
11	5280	X	4751	-0-	-529	-0-	4576	2	175	9	N	159				292	
12	5208	X	4768	-0-	-440	-0-	4696	2	72	9	N	65	300	1		57	
01	5704	X	4563	-0-	-1141	-0-	4545	2	18	9	N	16				73	
02	5152	X	4031	-0-	-1121	-0-	4029	2	2	9	N	2				75	
03	4898	X	4277	-0-	-621	-0-	4270	2	7	9	N	6				81	
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4396	2	28	9	N	25				106	

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014												TOTAL DEPTH	13300	PERF.	0 - 18349		
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014										TOTAL DEPTH	13552	PERF.14031	- 18652			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	47					296
12	10819 X	9585	-0-	-1234	-0-	9535	2	50	9	N	45					341
01	10819 X	8318	-0-	-2501	-0-	8270	2	48	9	N	44					385
02	8036 X	6706	-0-	-1330	-0-	6663	2	43	9	N	39	229	1			195
03	8029 X	2957	-0-	-5072	-0-	2923	2	34	9	N	31					226
04	9270 X	1483	-0-	-7787	-0-	1471	2	12	9	N	11	176	1			61

RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013										TOTAL DEPTH	12790	PERF.13257	- 17998			
11	25662 X	25662	-0-	-0-	-0-	25313	2	349	9	N	317	596	1			411
12	27617 X	27617	-0-	-0-	-0-	27303	2	314	9	N	285	416	1			280
01	30092 X	30092	-0-	-0-	-0-	29561	2	531	9	N	483	162	1			601
02	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	16792	2	535	9	N	486	202	1			885
*03	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-	3	1			882
*04	32037 X	32037	-0-	-0-	-0-	31758	2	279	9	N	254	253	1			883

RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245 COMPL. DATE 11/09/2014										TOTAL DEPTH	13441	PERF.13904	- 18707			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015										TOTAL DEPTH	12721	PERF.12855	- 17363			
11	19800 X	-0-	-0-	-19800	-0-					N	226	192	1			193
12	20491 X	19125	-0-	-1366	-0-	18829	2	296	9	N	269	192	1			270
01	20491 X	-0-	-0-	-20491	-0-					N	325	192	1			403
02	18480 X	16830	-0-	-1650	-0-	16573	2	257	9	N	234	200	1			437
03	19685 X	19131	-0-	-554	-0-	19120	2	11	9	N	10					447
04	18510 X	17259	-0-	-1251	-0-	17158	2	101	9	N	92	192	1			347

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014										TOTAL DEPTH	13159	PERF.13263	- 17799			
11	4080 X	3645	-0-	-435	-0-	3571	2	74	9	N	67					122
12	4216 X	890	-0-	-3326	-0-	872	2	18	9	N	16					138
01	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					138
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					138
03	4061 X	16	-0-	-4045	-0-	16	2			N	-0-					138
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					138

STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015										TOTAL DEPTH	13057	PERF.13391	- 17877			
11	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	9017	2	255	9	N	232					307
12	8990 X	8448	-0-	-542	-0-	8182	2	266	9	N	242	385	1			164
01	9052 X	8533	-0-	-519	-0-	8245	2	288	9	N	262	192	1			234
02	8176 X	6517	-0-	-1659	-0-	6333	2	184	9	N	167					401
03	9579 X	7447	-0-	-2132	-0-	7274	2	173	9	N	157					558
04	9270 X	7068	-0-	-2202	-0-	6867	2	201	9	N	183	351	1			390

BRITT 38 WELL #: 6H RRCID -> 280136 COMPL. DATE 09/18/2012										TOTAL DEPTH	400	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
ARMSTRONG WELL #: 2004HB RRCID -> 280376 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13433 - 16958																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 5H RRCID -> 281427 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 430 PERF. N/A																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS 3 WELL #: 11H RRCID -> 281463 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13917 - 18000																	
11	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5600	2	162	9	N	147					920
12	6076	X	5870	-0-	-206	-0-	5802	2	68	9	N	62	767	1			215
01	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	214					429
02	5600	X	4414	-0-	-1186	-0-	4253	2	161	9	N	146	232	1			343
*03	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	11749	2	255	9	N	232	204	1			371
04	5760	X	4061	-0-	-1699	-0-	3882	2	179	9	N	163	198	1			336

DOBSON RANCH 40 WELL #: 9H RRCID -> 281873 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13380 - 17705																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 8H RRCID -> 282010 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 12999 PERF.12569 - 17641																	
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2008HA RRCID -> 282790 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 18199																	
11	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	11214	2	92	9	N	84	190	1			155
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					175
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					212
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	204	1			178
*03	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16292	2	111	9	N	101					279
04	11310	X	10656	-0-	-654	-0-	10488	2	168	9	N	153	157	1			275

BRITT-RATHJEN WELL #: 706HC RRCID -> 282948 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14240 - 19457																	
11	31380	X	28343	-0-	-3037	-0-	27945	2	398	9	N	362	387	1			267
12	31806	X	25764	-0-	-6042	-0-	25463	2	301	9	N	274	201	1			340
01	31527	X	26314	-0-	-5213	-0-	26011	2	303	9	N	275	375	1			240
02	63448	X	23398	-0-	-40050	-0-	23154	2	244	9	N	222	389	1			73
03	70246	X	24012	-0-	-46234	-0-	23680	2	332	9	N	302	188	1			187
04	28350	X	21166	-0-	-7184	-0-	21154	2	12	9	N	11					198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461																	
BRITT WELL #: 1226HA RRCID -> 283058 COMPL. DATE 12/02/2016													TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12742	- 17588
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11		20370 X	17659	-0-	-2711	-0-	17417	2	242	9	N	220				390	
12		21049 X	17735	-0-	-3314	-0-	17561	2	174	9	N	158	338	1		210	
01		20057 X	17420	-0-	-2637	-0-	17320	2	100	9	N	91	166	1		135	
02		17416 X	14785	-0-	-2631	-0-	14611	2	174	9	N	158	183	1		110	
03		18259 X	16283	-0-	-1976	-0-	16019	2	264	9	N	240	232	1		118	
04		17670 X	3368	-0-	-14302	-0-	3368	2			N	-0-				118	

BRITT CALDWELL WELL #: 1015HA RRCID -> 283435 COMPL. DATE 12/14/2016													TOTAL	DEPTH	12382	PERF.12892	- 17347
11		17250 X	16078	-0-	-1172	-0-	15955	2	123	9	N	112	187	1		284	
12		17825 X	15779	-0-	-2046	-0-	15698	2	81	9	N	74				358	
01		17577 X	16490	-0-	-1087	-0-	16295	2	195	9	N	177				535	
02		15792 X	10807	-0-	-4985	-0-	10773	2	34	9	N	31	211	1		355	
03		17329 X	14877	-0-	-2452	-0-	14632	2	245	9	N	223	205	1		373	
04		16080 X	14506	-0-	-1574	-0-	14365	2	141	9	N	128				501	

MOORE SA WELL #: 302HB RRCID -> 284588 COMPL. DATE 12/16/2017													TOTAL	DEPTH	12399	PERF.13006	- 17706
11		5850 X	4683	-0-	-1167	-0-	4420	2	263	9	N	239	186	1		203	
12		7192 X	2177	-0-	-5015	-0-	1924	2	253	9	N	230	388	1		45	
01		9393 X	1489	-0-	-7904	-0-	1284	2	205	9	N	186	174	1		57	
02		8484 X	6336	-0-	-2148	-0-	6097	2	239	9	N	217	188	1		86	
03		4836 X	973	-0-	-3863	-0-	928	2	45	9	N	41				127	
*04		8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	8027	2	273	9	N	248	193	1		182	

ATHERTON 2X69 WELL #: 1HC RRCID -> 284851 COMPL. DATE 04/20/2018													TOTAL	DEPTH	12930	PERF.13175	- 20091
11		30060 X	2259	-0-	-27801	-0-	1871	2	388	9	N	353	171	1		468	
12		30659 X	-0-	-0-	-30659	-0-	-0-	2	-0-	9	N	190	192	1		466	
01		30039 X	1898	-0-	-28141	-0-	1593	2	305	9	N	277	387	1		356	
02		26320 X	11819	-0-	-14501	-0-	11624	2	195	9	N	177	194	1		339	
03		26877 X	10600	-0-	-16277	-0-	10414	2	186	9	N	169	194	1		314	
*04		11635 X	11635	-0-	-0-	-0-	11467	2	168	9	N	153	190	1		277	

BRYANT 21X40C WELL #: 3H RRCID -> 285041 COMPL. DATE 06/17/2018													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13215	- 20621
11		39840 X	33965	-0-	-5875	-0-	33511	2	454	9	N	413	196	1		642	
12		41602 X	34239	-0-	-7363	-0-	33813	2	426	9	N	387	384	1		645	
01		41602 X	31334	-0-	-10268	-0-	31024	2	310	9	N	282	384	1		543	
02		35728 X	27707	-0-	-8021	-0-	27385	2	322	9	N	293	419	1		417	
03		36208 X	32167	-0-	-4041	-0-	31651	2	516	9	N	469	383	1		503	
04		33960 X	29321	-0-	-4639	-0-	28971	2	350	9	N	318	193	1		423	

MILLER 10 WELL #: 101HA RRCID -> 285061 COMPL. DATE 02/10/2018													TOTAL	DEPTH	13061	PERF.14050	- 18376
11		16290 X	14668	-0-	-1622	-0-	14447	2	221	9	N	201	210	1		215	
12		16461 X	15112	-0-	-1349	-0-	14916	2	196	9	N	178	193	1		200	
01		16213 X	14668	-0-	-1545	-0-	14425	2	243	9	N	221				421	
02		14308 X	13044	-0-	-1264	-0-	12854	2	190	9	N	173	414	1		180	
03		15345 X	13700	-0-	-1645	-0-	13466	2	234	9	N	213				393	
04		14670 X	13393	-0-	-1277	-0-	13173	2	220	9	N	200	391	1		202	

MILLER WELL #: 209HA RRCID -> 285114 COMPL. DATE 04/28/2018													TOTAL	DEPTH	12863	PERF.13175	- 17505
11		17490 X	1395	-0-	-16095	-0-	1157	2	238	9	N	216	204	1		260	
12		17484 X	1397	-0-	-16087	-0-	1134	2	263	9	N	239	186	1		313	
01		17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-	-0-	2	-0-	9	N	213	193	1		333	
02		14700 X	12656	-0-	-2044	-0-	12494	2	162	9	N	147	212	1		268	
03		16151 X	13803	-0-	-2348	-0-	13595	2	208	9	N	189	192	1		265	
*04		13990 X	13990	-0-	-0-	-0-	13825	2	165	9	N	150	200	1		215	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461													
MILLER WELL #: 210HB RRCID -> 285123 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 12893 PERF.13325 - 17645													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		18330 X	1553	-0-	-16777	-0-	1171 2	382 9	N	347	192 1		450
12		18631 X	1476	-0-	-17155	-0-	1179 2	297 9	N	270	386 1		334
01		18259 X	-0-	-0-	-18259	-0-			N	249	188 1		395
02		16016 X	14505	-0-	-1511	-0-	14273 2	232 9	N	211	189 1		417
03		17732 X	15890	-0-	-1842	-0-	15586 2	304 9	N	276	201 1		492
*04		15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	15054 2	264 9	N	240	356 1		376

MOORE WELL #: 301HA RRCID -> 285328 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12775 - 17727													
11		11220 X	1852	-0-	-9368	-0-	1824 2	28 9	N	25			120
12		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	2			122
01		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-			N	-0-			122
02		9464 X	-0-	-0-	-9464	-0-			N	-0-			122
*03		1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	40			162
04		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			162

BRYANT 21X40A WELL #: 1H RRCID -> 285574 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 12772 PERF.13255 - 23457													
11		33510 X	30145	-0-	-3365	-0-	29537 2	608 9	N	553	620 1		233
12		34627 X	32245	-0-	-2382	-0-	31409 2	836 9	N	760	614 1		379
01		31837 X	30667	-0-	-1170	-0-	30208 2	459 9	N	417	606 1		190
02		28756 X	28019	-0-	-737	-0-	27426 2	593 9	N	539	648 1		81
03		31155 X	30725	-0-	-430	-0-	30057 2	668 9	N	607	436 1		252
04		31200 X	30783	-0-	-417	-0-	30164 2	619 9	N	563	588 1		227

ARMSTRONG WELL #: 2007H RRCID -> 286875 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13207 - 17492													
11		12529 X	12529	-0-	-0-	-0-	12242 2	287 9	N	261	181 1		393
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	338	616 1		115
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	475	201 1		389
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	200 1		265
*03		15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	15337 2	281 9	N	255	197 1		323
*04		14327 X	14327	-0-	-0-	-0-	14075 2	252 9	N	229	195 1		357

LUKER WELL #: 803HC RRCID -> 290533 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12960 - 17473													
11		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4514 2	283 9	N	257	202 1		160
12		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4521 2	283 9	N	257	359 1		58
01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4279 2	320 9	N	291	152 1		197
02		3444 X	2831	-0-	-613	-0-	2604 2	227 9	N	206	191 1		212
*03		7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7560 2	288 9	N	262	332 1		142
*04		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4129 2	167 9	N	152	199 1		95

BRITT-RATHJEN WELL #: 806HC RRCID -> 290888 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13040 - 18487													
11		10799 X	10799	-0-	-0-	-0-	10103 2	696 9	N	633	759 1		307
12		10850 X	8620	-0-	-2230	-0-	8419 2	201 9	N	183	354 1		136
01		13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	12633 2	671 9	N	610	576 1		170
02		11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	10798 2	653 9	N	594	434 1		330
03		10850 X	10193	-0-	-657	-0-	9406 2	787 9	N	715	822 1		223
04		10500 X	3580	-0-	-6920	-0-	3178 2	402 9	N	365	386 1		202

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//										86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.										950639							
ARMSTRONG										WELL #: 2020	RRCID -> 210628	COMPL. DATE 03/11/2005	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12764	- 13784		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-					60	
12		806 N	735	-0-	-71	-0-	735	2		N	-0-					60	
01		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-					60	
02		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-					60	
03		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2		N	-0-					60	
04		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT					60	

ARMSTRONG										WELL #: 3020	RRCID -> 217303	COMPL. DATE 10/06/2005	TOTAL DEPTH 13950	PERF.12733	- 13885		
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-					132	
12		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-					132	
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-					132	
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-					132	
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2		N	-0-					132	
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT					132	

ARMSTRONG										WELL #: 4020	RRCID -> 218380	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 13960	PERF.12656	- 13865		
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-					447	
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-					447	
01		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-					447	
02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-					447	
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-					447	
04		510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT					447	

ARMSTRONG										WELL #: 1020	RRCID -> 250874	COMPL. DATE 04/01/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12644	- 13549		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

ARMSTRONG										WELL #: 1120	RRCID -> 256732	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 13650	PERF.12800	- 13567		
11		2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2		N	-0-					43	
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					43	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					43	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					43	

STILES RANCH (MORROW)										86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC										073056							
DAVIS										WELL #: 3064	RRCID -> 119171	COMPL. DATE 08/25/1985	TOTAL DEPTH 17798	PERF.17279	- 17541		
11		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2		Y	-0-					-0-	
12		3968 X	3919	-0-	-49	-0-	19	1	3900	2	Y	-0-				-0-	
01		3968 X	3629	-0-	-339	-0-	124	1	3505	2	Y	-0-				-0-	
02		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	100	1	3545	2	Y	-0-				-0-	
03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	135	1	3799	2	Y	-0-				-0-	
*04		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2		Y	-0-					-0-	

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
DAVIS, E. T.				WELL #: 10655	RRCID -> 085571	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 18370	PERF.17329	- 17466		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2940 X	2718	-0-	-222	-0-	45 1	2673 3	N	-0-		-0-
12	3038 X	2113	-0-	-925	-0-	47 1	2066 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	47 1	3125 3	N	-0-		-0-
02	2940 X	2529	-0-	-411	-0-	42 1	2487 3	N	-0-		-0-
03	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	47 1	3237 3	N	-0-		-0-
*04	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	45 1	3195 3	N	-0-		-0-

FORMENTERA OPERATIONS LLC				276959							
STILES 4				WELL #: 1A	RRCID -> 077330	COMPL. DATE 04/14/1978	TOTAL DEPTH 17235	PERF.16738	- 16846		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES 68				WELL #: 8068	RRCID -> 102542	COMPL. DATE 10/22/1982	TOTAL DEPTH 17915	PERF.17160	- 17884		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
KELTON EAST SWD				WELL #: 1	RRCID -> 276599	COMPL. DATE 06/27/2014	TOTAL DEPTH 18769	PERF. 4215	- 5900		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES SERVICES LLC				821799							
CHAMP DAVIS				WELL #: 2056	RRCID -> 267872	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 18989	PERF. 4806	- 6053		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
DAVIS, E.T.				WELL #: 1	RRCID -> 092225	COMPL. DATE 04/08/1980	TOTAL DEPTH 18400	PERF.17422	- 17689		
11	11880 X	10673	-0-	-1207	-0-	10652 2	21 9	N	19		138
12	12276 X	12001	-0-	-275	-0-	11975 2	26 9	N	24		162
01	12276 X	11952	-0-	-324	-0-	11946 2	6 9	N	5		167
02	10892 X	8307	-0-	-2585	-0-	8297 2	10 9	N	9		176
*03	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14265 2	19 9	N	17	128 1	65
04	11610 X	11572	-0-	-38	-0-	11570 2	2 9	N	2		67

STILES RANCH (MORROW)		//CONT.//		86125 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
BRITT		WELL #:		7026	RRCID ->	214205	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	16837	PERF.16273 - 16674		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRITT 27		WELL #:		3027	RRCID ->	218941	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16292 - 17042		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PURYEAR		WELL #:		4027L	RRCID ->	228169	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16226 - 16820		
11	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2	N	-0-		5	
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-		5	
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2	N	-0-		5	
02	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	2	N	-0-		5	
*03	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2	N	-0-		5	
*04	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		5	

MORRISON		WELL #:		4033	RRCID ->	233210	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	17200	PERF.16058 - 16668		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO)		86127 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER					
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043											
DAVIS, G.C.		WELL #:		161	RRCID ->	093037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.17722 - 17800		
11	6720	#	6516	-0-	-204	-0-	996	1	5520	2	N	-0-	307
12	6913	#	6727	-0-	-186	-0-	1016	1	5711	2	N	-0-	307
01	7008	R	7008	-0-	-0-	-0-	859	1	6149	2	N	-0-	307
02	6188	#	6173	-0-	-15	-0-	728	1	5445	2	N	-0-	307
03	6758	#	6709	-0-	-49	-0-	1029	1	5680	2	N	-0-	307
04	6780	#	6434	-0-	-346	-0-	996	1	5438	2	N	-0-	307

STRAT LAND (MORROW LOWER)		86490 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420											
OWENS		WELL #:		1	RRCID ->	116207	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	11075	PERF.10913 - 10948		
11	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2		N	-0-	-0-	
12	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2		N	-0-	-0-	
01	713	N	596	-0-	-117	-0-	596	2		N	-0-	-0-	
02	616	N	111	-0-	-505	-0-	111	2		N	-0-	-0-	
03	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2		N	-0-	-0-	
04	570	N	89	-0-	-481	-0-	89	2		N	-0-	-0-	

STRATFORD (CISCO LIME)				86494 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
BATTON OIL & GAS, LLC				056384							
STRATFORD GAS UNIT #6				WELL #: 1	RRCID -> 022730	COMPL. DATE 12/10/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3297 - 3523		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATFORD GAS UNIT #7				WELL #: 1	RRCID -> 022731	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3462		
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2	N	-0-			-0-
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
04	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-

STRATFORD (RED CAVE)				86494 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155							
HABANERO				WELL #: 1027	RRCID -> 229371	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH	1741	PERF. 1690 - 1701		
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2418 2	N	-0-			-0-
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2425 2	N	-0-			-0-
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
*03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2	N	-0-			-0-
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-		N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 191274	COMPL. DATE 04/09/2002	TOTAL DEPTH	1744	PERF. 1700 - 1744		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCBRYDE FARM, LTD.				WELL #: 1079	RRCID -> 195392	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH	1705	PERF. 1666 - 1705		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WCL & C "60"				WELL #: 1060	RRCID -> 195580	COMPL. DATE 01/20/2003	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1672 - 1720		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STRATFORD (RED CAVE)		//CONT.//		86494	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313										
WCL & C "44"		WELL #:		1044		RRCID ->	197534	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	1741	PERF.	1676 - 1741	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
STUART RANCH (MORROW LOWER)				86800	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757										
STEWART RANCH		WELL #:		4		RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9154 - 9162	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49	
STUART RANCH -B-				8		RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	9114 - 9147	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		51	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		51	
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
INGLE		WELL #:		1		RRCID ->	100601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9297 - 9305	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800	600	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
BCE-MACH II LLC				040205										
WYNN		WELL #:		1		RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8924 - 8929	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	
SANDLOT OIL & GAS LLC				747757		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
STUART RANCH -B-		WELL #:		13		RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8838 - 9030	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TANNER (LOWER MORROW)		88313 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WINRIGHT RESOURCES OPERATING,LLC		932471										
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 1L		RRCID -> 171592		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7881 - 7892				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SCHNEIDER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172795		COMPL. DATE 04/22/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TEPE SLAVIN (DOUGLAS)		88843 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL				
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785										
WILMETH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264641		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084										
FLOWERS, B. H.		WELL #: 1		RRCID -> 205874		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924				
11	0 N	2043	-0-	2043 B	-3136	2043 2		N	-0-			130
12	1612 N	1880	-0-	268 B	-2868	1880 2		N	-0-			130
01	1612 N	1864	-0-	252 B	-2616	1864 2		N	-0-			130
02	1456 N	1749	-0-	293 B	-2323	1677 2	72 9	N	65	182 1		13
03	1612 N	1890	-0-	278 B	-2045	1890 2		N	-0-			13
04	1560 N	606	-0-	-954 B	-2045	606 2		N	-0-			13
SINGER STRIP		WELL #: 1		RRCID -> 205875		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			10
TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
BAR L PRODUCERS		049748										
BRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 028016		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
BAR L PRODUCERS		//CONT.//	049748							
BRADLEY		WELL #:	2	RRCID ->	028017	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 2	N	-0-		-0-
12	217 N	170	-0-	-47 B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
01	186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 2	N	-0-		-0-
02	168 N	151	-0-	-17 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
04	150 N	148	-0-	-2 B	-0-	148 2	N	-0-		-0-

BATTON OIL & GAS, LLC			056384							
SHEFFY		WELL #:	1	RRCID ->	072243	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	2792	PERF. 2713 - 2753
11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
12	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.			085851							
CHIPPERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	027359	COMPL. DATE	07/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HART, H. B.			1UT	RRCID ->	040980	COMPL. DATE	11/04/1966	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 3072 - 4878
11	2370 N	2202	-0-	-168 B	-0-	2202 3	N	-0-		-0-
12	2449 N	1348	-0-	-1101 B	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
01	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902 3	N	-0-		-0-
02	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	2150 N	2150	-0-	-0- B	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
04	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-		N	NO RPT		-0-

DIANE & ONNA			1	RRCID ->	042055	COMPL. DATE	05/03/1983	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3450 - 3450
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HAVENER, MARY			1	RRCID ->	062745	COMPL. DATE	06/27/1972	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 3058 - 3070
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
12	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-		-0-
02	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
*03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
*04	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851									
LIEB, C. E.		WELL #:		1		RRCID -> 062747		COMPL. DATE 04/19/1973		TOTAL DEPTH 3127		PERF. 3026 - 3127	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11	510	N	125	-0-	-385	B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
12	496	N	196	-0-	-300	B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3	N	-0-		-0-
*04	1233	N	1233	-0-	-0-	B	-0-	1233	3	N	-0-		-0-

SPIVEY -165-				WELL #:	3	RRCID ->	062748	COMPL. DATE	09/28/1974	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2064 - 3042
11	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-		-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	1454	N	1454	-0-	-0-	B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
02	1162	N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	1096	3	N	-0-		-0-
04	1410	N	936	-0-	-474	B	-0-	936	3	N	-0-		-0-

PITTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	086482	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3328 - 3368
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-

DIANE & ONNA				WELL #:	1	RRCID ->	106382	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3388	PERF.	3015 - 3033
11	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	3	N	-0-		-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3	N	-0-		-0-
01	1623	N	1623	-0-	-0-	B	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	B	-0-	1373	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488	3	N	-0-		-0-
04	1560	N	1405	-0-	-155	B	-0-	1405	3	N	-0-		-0-

WILLIAMS				WELL #:	1	R RRCID ->	128317	COMPL. DATE	07/07/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3202 - 3212
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	B	-0-			N	-0-		-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-		-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	B	-0-	1088	3	N	-0-		-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-			N	-0-		-0-

KIMMIE				WELL #:	1	RRCID ->	128329	COMPL. DATE	08/18/1988	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	3116 - 3120
11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	3	N	-0-		-0-
12	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	3	N	-0-		-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3	N	-0-		-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*03	1461	N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461	3	N	-0-		-0-
*04	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	1359	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851										
SEALY-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	129295	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3115 - 3139		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	810 N	792	-0-	-18 B	-0-	792	3	N	-0-		-0-			-0-
12	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631	3	N	-0-		-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	3	N	-0-		-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	3	N	-0-		-0-			-0-
*04	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879	3	N	-0-		-0-			-0-
MCCLOY		WELL #:		2	RRCID ->	146362	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2968 - 3146		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
HOLT, EVA		WELL #:		2	RRCID ->	148991	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3027 - 3146		
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3	N	-0-		-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-		-0-			-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-		-0-			-0-
02	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	3	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531	3	N	-0-		-0-			-0-
04	510 N	497	-0-	-13 B	-0-	497	3	N	-0-		-0-			-0-
SPIVEY		WELL #:		4	RRCID ->	151460	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3086 - 3144		
11	938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-		-0-			-0-
12	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930	3	N	-0-		-0-			-0-
01	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953	3	N	-0-		-0-			-0-
02	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	3	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-		-0-			-0-
04	930 N	901	-0-	-29 B	-0-	901	3	N	-0-		-0-			-0-
RATTLESNAKE		WELL #:		1 R	RRCID ->	165552	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3064 - 3162		
11	1620 N	1487	-0-	-133 B	-0-	1487	3	N	-0-		-0-			-0-
12	3100 N	6134	-0-	3034 B	-0-	6134	3	N	-0-		-0-			-0-
01	3100 N	1350	-0-	-1750 B	-0-	1350	3	N	-0-		-0-			-0-
02	2362 N	1078	-0-	-1284 B	-0-	1078	3	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-		-0-			-0-
04	5940 #	1016	-0-	-4924 B	-0-	1016	3	N	-0-		-0-			-0-
PITTMAN		WELL #:		8R	RRCID ->	172793	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	3363	PERF.	3158 - 3181		
11	3630 N	2069	-0-	-1561 B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-			-0-
12	3131 N	1665	-0-	-1466 B	-0-	1665	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	3	N	-0-		-0-			-0-
02	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	2732	3	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2899 N	2899	-0-	-0- B	-0-	2899	3	N	-0-		-0-			-0-
*04	2717 N	2717	-0-	-0- B	-0-	2717	3	N	-0-		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
SEALY & SMITH #2		WELL #:		2	RRCID ->	172935	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3092 - 3164
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	2666 N	2666	-0-	-0- B	-0-	2666	3	N	-0-	-0-		
12	2595 N	2595	-0-	-0- B	-0-	2595	3	N	-0-	-0-		
01	2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	2567	3	N	-0-	-0-		
02	2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	2147	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431	3	N	-0-	-0-		
04	2490 N	2409	-0-	-81 B	-0-	2409	3	N	-0-	-0-		

CLUCK		WELL #:		1 R	RRCID ->	213139	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	3302	PERF.	3010 - 3070
11	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	3	N	-0-	-0-		
12	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829	3	N	-0-	-0-		
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-	-0-		
02	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811	3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842	3	N	-0-	-0-		
*04	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3	N	-0-	-0-		

BUFFALO RAIDER CONSULTING, LLC		WELL #:		100179	RRCID ->	158634	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2870 - 2995
11	2730 N	1726	-0-	-1004 B	-0-	1726	2	N	-0-	-0-		
12	2187 N	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2	N	-0-	-0-		
01	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	2	N	-0-	-0-		
02	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2777 N	2777	-0-	-0- B	-0-	2777	2	N	-0-	-0-		
*04	2581 N	2581	-0-	-0- B	-0-	2581	2	N	-0-	-0-		

PROP		WELL #:		1	RRCID ->	163626	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2820 - 2930
11	690 N	502	-0-	-188 B	-0-	502	2	N	-0-	-0-		
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2	N	-0-	-0-		
01	806 N	772	-0-	-34 B	-0-	772	2	N	-0-	-0-		
02	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2	N	-0-	-0-		
04	750 N	670	-0-	-80 B	-0-	670	2	N	-0-	-0-		

GREEN, WES		WELL #:		1	RRCID ->	165662	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2860 - 2990
11	300 N	230	-0-	-70 B	-0-	230	2	N	-0-	-0-		
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2	N	-0-	-0-		
01	372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2	N	-0-	-0-		
02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-	-0-		
*04	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-	-0-		

MANN		WELL #:		1	RRCID ->	167584	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2850 - 2950
11	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2	N	-0-	-0-		
12	62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2	N	-0-	-0-		
01	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-			N	-0-	-0-		
02	280 N	-0-	-0-	-280 B	-0-			N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	62 N	8	-0-	-54 B	-0-	8	2	N	-0-	-0-		
*04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
JIAHE ENERGY, LLC				100279						
SLOAN GAS UNIT -B-				WELL #: 2	RRCID -> 138746	COMPL. DATE 04/08/1991	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3187	- 3318	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

NATHAN				WELL #: 1	RRCID -> 169771	COMPL. DATE 02/21/1998	TOTAL DEPTH 2995	PERF. 2720	- 2920	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC				WELL #: 1	RRCID -> 087334	COMPL. DATE 12/08/1978	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 2850	- 2860	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

CLAY PETROLEUM				WELL #: 1013	RRCID -> 120190	COMPL. DATE 01/21/1986	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 3004	- 3078	
11	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 042505	COMPL. DATE 04/03/1964	TOTAL DEPTH 3206	PERF. 3100	- 3172	
11	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	1353 N	1353	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	1400 N	1229	-0-	-171	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	1426 N	1244	-0-	-182	B	-0-	N	-0-	-0-	
04	1320 N	1203	-0-	-117	B	-0-	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN							
CRAIG, WOOD B OR MONROE, DIANNE			186540												
CRAIG			WELL #: 1	RRCID -> 100835	COMPL. DATE 04/19/1982	TOTAL DEPTH 3325	PERF. 3138	- 3234							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			6508												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	6508				N	NO RPT				-0-

W. C. PARTNERSHIP			WELL #: 1	RRCID -> 149728	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 3144	- 3297							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

CRAIG			WELL #: 2	RRCID -> 228127	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 3035	- 3250							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DACO, INC. CRABTREE			196940	WELL #: 1	RRCID -> 104902	COMPL. DATE 03/02/1983	TOTAL DEPTH 3020	PERF. 2787	- 3000						
11	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	828	2		N	-0-				-0-
12	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	865	2		N	-0-				-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763	2		N	-0-				-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	2		N	-0-				-0-
04	750 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY LASLEY, WALTER			217005	WELL #: B 1	RRCID -> 027834	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	1317	2		N	-0-				-0-
12	1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	2		N	-0-				-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	2		N	-0-				-0-
02	1232 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1381 N	1381	-0-	-0-	B	-0-	1381	2		N	-0-				-0-
04	1170 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

PUGH			WELL #: A 1	RRCID -> 027839	COMPL. DATE 09/21/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A								
11	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274	2		N	-0-				-0-
12	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	2		N	-0-				-0-
01	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	2		N	-0-				-0-
02	1176 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
*03	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	1319	2		N	-0-				-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
PUGH				WELL #: A 2	RRCID -> 027840	COMPL. DATE 09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2		N	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2		N	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2		N	-0-			-0-
04	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH				WELL #: B 1	RRCID -> 027842	COMPL. DATE 11/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
12	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 2		N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2		N	-0-			-0-
02	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 2		N	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RUSTERHOLTZ				WELL #: 1	RRCID -> 027844	COMPL. DATE 10/19/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2		N	-0-			-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	191	-0-	-1013 B	-0-	191 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 2		N	-0-			-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON				WELL #: A 1	RRCID -> 027848	COMPL. DATE 08/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON				WELL #: A 2	RRCID -> 027849	COMPL. DATE 08/29/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 2		N	-0-			-0-
12	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2		N	-0-			-0-
01	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859 2		N	-0-			-0-
02	812 N	754	-0-	-58 B	-0-	754 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 2		N	-0-			-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840 B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHORTON				WELL #: A 3	RRCID -> 027850	COMPL. DATE 09/07/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 2		N	-0-			-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
01	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2		N	-0-			-0-
02	868 N	765	-0-	-103 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2		N	-0-			-0-
04	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005								
WHORTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	027852	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		N	-0-	-0-	
02		88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-	-0-	
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

PHILLIPS		WELL #:		1	RRCID ->	069821	COMPL. DATE	09/04/1975	TOTAL DEPTH	3270	PERF. 3080 - 3164	
11		930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2		N	-0-	-0-	
12		951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951 2		N	-0-	-0-	
01		948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948 2		N	-0-	-0-	
02		868 N	842	-0-	-26 B	-0-	842 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*03		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025 2		N	-0-	-0-	
04		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT	-0-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		WELL #:		253489	RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2692 - 2820	
FUENTES		1104										
11		330 N	329	-0-	-1 B	-0-	329 2		N	-0-	-0-	
12		347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 2		N	-0-	-0-	
01		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2		N	-0-	-0-	
02		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 2		N	-0-	-0-	
04		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 2		N	-0-	-0-	

FORTAY, INC.		WELL #:		277925	RRCID ->	183618	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 2770 - 2914	
RACHEL		1										
11		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507 2		N	-0-	-0-	
12		1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512 2		N	-0-	-0-	
01		2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	2090 2		N	-0-	-0-	
02		1400 N	444	-0-	-956 B	-0-	444 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	2114 2		N	-0-	-0-	
*04		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2		N	-0-	-0-	

KELSEY		WELL #:		1	RRCID ->	228556	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	6242	PERF. 3136 - 3295	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

RACHEL		WELL #:		2	RRCID ->	252667	COMPL. DATE	06/19/2009	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 2730 - 2903	
11		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-	-0-	
12		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-	-0-	
01		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 2		N	-0-	-0-	
02		945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631 2		N	-0-	-0-	
04		960 N	207	-0-	-753 B	-0-	207 2		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION				278842								
RENTIE				WELL #:	1	RRCID ->	247633	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2905 - 2950
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
12	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-		-0-	
01	527 N	518	-0-	-9 B	-0-	518	3	N	-0-		-0-	
02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503	3	N	-0-		-0-	
04	510 N	481	-0-	-29 B	-0-	481	3	N	-0-		-0-	

GILLISPIE, INC.				306349								
LOEBBER				WELL #:	1	RRCID ->	027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 - 3290
11	990 N	1016	-0-	26 B	-317999	1016	2	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1016	-0-	-131 B	-317999	1016	2	N	-0-		-0-	
01	1023 N	992	-0-	-31 B	-317999	992	2	N	-0-		-0-	
*02	952 N	868	-0-	-84 B	-317999	868	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -317999												
*03	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963	2	N	-0-		-0-	
*04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922	2	N	-0-		-0-	

HRF EXPLORATION & PRODUCTION, LLC				341528								
HUDSON				WELL #:	1	RRCID ->	195523	COMPL. DATE	05/21/2003	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3140 - 3250
11	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	106	1	1073	3	N	-0-	-0-
12	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	114	1	1154	3	N	-0-	-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	112	1	1130	3	N	-0-	-0-
02	1092 N	1082	-0-	-10 B	-0-	97	1	985	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	896	-0-	-375 B	-0-	81	1	815	3	N	-0-	-0-
04	1200 N	616	-0-	-584 B	-0-	55	1	561	3	N	-0-	-0-

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
LACY, MEEK				WELL #:	1	RRCID ->	027281	COMPL. DATE	03/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3327 N	3327	-0-	-0- B	-0-	3327	3	N	-0-		-0-	
12	3472 N	3421	-0-	-51 B	-0-	3421	3	N	-0-		-0-	
01	3403 N	3403	-0-	-0- B	-0-	3403	3	N	-0-		-0-	
02	3214 N	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3410 N	3400	-0-	-10 B	-0-	3400	3	N	-0-		-0-	
04	3300 N	3273	-0-	-27 B	-0-	3273	3	N	-0-		-0-	

LACY, MEEK B				WELL #:	2	RRCID ->	027282	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	

JOINER				WELL #:	1	RRCID ->	027829	COMPL. DATE	08/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-	
12	155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4	3	N	-0-		-0-	
01	155 N	9	-0-	-146 B	-0-	9	3	N	-0-		-0-	
02	56 N	1	-0-	-55 B	-0-	1	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-	
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
WELLS, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	028014	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	

11	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	N	-0-			-0-	
12	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-	
01	1209 N	925	-0-	-284	B	-0-	925	3	N	-0-			-0-	
02	1085 N	1085	-0-	-0-	B	-0-	1085	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1085 N	862	-0-	-223	B	-0-	862	3	N	-0-			-0-	
04	900 N	845	-0-	-55	B	-0-	845	3	N	-0-			-0-	

CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	028188	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	811 N	811	-0-	-0-	B	-0-	811	3	N	-0-			-0-	
12	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-			-0-	
01	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-			-0-	
02	756 N	697	-0-	-59	B	-0-	697	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	775 N	760	-0-	-15	B	-0-	760	3	N	-0-			-0-	
04	720 N	612	-0-	-108	B	-0-	612	3	N	-0-			-0-	

HARGIS, F. D.				WELL #:	1	RRCID ->	028190	COMPL. DATE	11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF.	2883 - 3292	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	

HUNTER OIL CORPORATION				418953	WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
CHARLOTTE														
11	2700 N	2672	-0-	-28	B	-0-	2672	3	N	-0-			-0-	
12	2883 N	2613	-0-	-270	B	-0-	2613	3	N	-0-			-0-	
01	2656 N	2656	-0-	-0-	B	-0-	2656	3	N	-0-			-0-	
02	2422 N	2422	-0-	-0-	B	-0-	2422	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	2549 N	2549	-0-	-0-	B	-0-	2549	3	N	-0-			-0-	
04	2580 N	2527	-0-	-53	B	-0-	2527	3	N	-0-			-0-	

COY HOLT				WELL #:	1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1218 N	1218	-0-	-0-	B	-0-	1218	3	N	-0-			-0-	
12	1234 N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1234	3	N	-0-			-0-	
01	1223 N	1223	-0-	-0-	B	-0-	1223	3	N	-0-			-0-	
02	1093 N	1093	-0-	-0-	B	-0-	1093	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	3	N	-0-			-0-	
04	1170 N	1094	-0-	-76	B	-0-	1094	3	N	-0-			-0-	

LELA				WELL #:	1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1107 N	1107	-0-	-0-	B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-	
12	1147 N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	3	N	-0-			-0-	
01	1101 N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	3	N	-0-			-0-	
02	1030 N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
*03	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3	N	-0-			-0-	
04	1080 N	1056	-0-	-24	B	-0-	1056	3	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
HUNTER OIL CORPORATION		//CONT.//		418953										
PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	027807	COMPL. DATE	05/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-			-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3	N	-0-		-0-			-0-
01	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3	N	-0-		-0-			-0-
02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	3	N	-0-		-0-			-0-
04	1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	3	N	-0-		-0-			-0-

J-BREX COMPANY				427513										
PRICE		WELL #:		1278	RRCID ->	131303	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	2856	-	3448
11	270 N	142	-0-	-128 B	-0-	142	2	N	-0-		-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2	N	-0-		-0-			-0-
01	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	197	2	N	-0-		-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2	N	-0-		-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	2	N	-0-		-0-			-0-

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	134530	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2952	-	3160
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691	2	N	-0-		-0-			-0-
12	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2	N	-0-		-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2	N	-0-		-0-			-0-
02	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	756	-0-	-50 B	-0-	756	2	N	-0-		-0-			-0-
04	780 N	665	-0-	-115 B	-0-	665	2	N	-0-		-0-			-0-

LESLIE		WELL #:		1	RRCID ->	146031	COMPL. DATE	03/04/1993	TOTAL DEPTH	6964	PERF.	2904	-	3012
11	840 N	832	-0-	-8 B	-0-	832	2	N	-0-		-0-			-0-
12	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849	2	N	-0-		-0-			-0-
01	930 N	825	-0-	-105 B	-0-	825	2	N	-0-		-0-			-0-
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	832	-0-	-5 B	-0-	832	2	N	-0-		-0-			-0-
*04	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2	N	-0-		-0-			-0-

GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	157874	COMPL. DATE	05/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3144	-	3164
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2	N	-0-		-0-			-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	2	N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117	2	N	-0-		-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5 B	-0-	107	2	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2	N	-0-		-0-			-0-
04	120 N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2	N	-0-		-0-			-0-

CLUCK		WELL #:		1	RRCID ->	161343	COMPL. DATE	11/00/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3140	-	3170
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	2	N	-0-		-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2	N	-0-		-0-			-0-
01	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2	N	-0-		-0-			-0-
02	252 N	228	-0-	-24 B	-0-	228	2	N	-0-		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2	N	-0-		-0-			-0-
*04	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
J-BREX COMPANY		//CONT.//		427513									
CLUCK		WELL #:		1A	RRCID ->	167381	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	5525	PERF.	3130 -	5525
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		570 N	561	-0-	-9 B	-0-	561 2	N	-0-			-0-	
12		589 N	458	-0-	-131 B	-0-	458 2	N	-0-			-0-	
01		558 N	375	-0-	-183 B	-0-	375 2	N	-0-			-0-	
02		568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-	
*04		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 2	N	-0-			-0-	

J. W. RESOURCES INC.				427974									
GREEN & PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027357	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2799 -	2950
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

BRADY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027484	COMPL. DATE	12/23/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

ELLIOTT -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027549	COMPL. DATE	12/21/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

SHIRK		WELL #:		1	RRCID ->	027744	COMPL. DATE	12/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

DON		WELL #:		1	RRCID ->	027814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11		750 N	617	-0-	-133 B	-0-	617 2	N	-0-			-0-	
12		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 2	N	-0-			-0-	
01		843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843 2	N	-0-			-0-	
02		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-			-0-	
04		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
BECKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027920			COMPL. DATE 01/29/1958			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135 2			N	-0-			-0-
12		1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 2			N	-0-			-0-
01		1271 N	1018	-0-	-253 B	-0-	1018 2			N	-0-			-0-
02		1064 N	754	-0-	-310 B	-0-	754 2			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2			N	-0-			-0-
*04		1111 N	1111	-0-	-0- B	-0-	1111 2			N	-0-			-0-

ECK		WELL #:		1	RRCID -> 031327			COMPL. DATE 06/16/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

HART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 083448			COMPL. DATE			N/A	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2640 - 2752	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MEGAN		WELL #:		1	RRCID -> 157433			COMPL. DATE 01/09/1996			TOTAL DEPTH 3335	PERF. 2932 - 3248		
11		2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	2746 3			N	-0-			-0-
12		3193 #	2565	-0-	-628 B	-628	2565 3			N	-0-			-0-
01		3193 #	2087	-0-	-1106 B	-1734	2087 3			N	-0-			-0-
02		2884 #	1585	-0-	-1299 B	-3033	1585 3			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3033										
03		3193 #	1854	-0-	-1339 B	-4372	1854 3			N	-0-			-0-
04		3090 #	2041	-0-	-1049 B	-5421	2041 3			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:		2082	RRCID -> 161577			COMPL. DATE 01/30/1997			TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3164 - 3252		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

DOC		WELL #:		2051	RRCID -> 162878			COMPL. DATE 03/06/1997			TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3148 - 3216		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974										
DOOLEY		WELL #:		2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BERK		WELL #:		1	RRCID ->	181132	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	2904 - 2936		
11		1950 N	1699	-0-	-251 B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
12		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3		N	-0-			-0-
01		2232 N	2010	-0-	-222 B	-0-	2010	3		N	-0-			-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
04		1950 N	1762	-0-	-188 B	-0-	1762	3		N	-0-			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		2	RRCID ->	181846	COMPL. DATE	01/27/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2803 - 2935		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS -33-		WELL #:		1	RRCID ->	181868	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2994 - 3072		
11		2742 N	2611	-0-	-131 B	-0-	2611	3		N	-0-			-0-
12		2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3		N	-0-			-0-
01		3224 #	2616	-0-	-608 B	-608	2616	3		N	-0-			-0-
02		2912 #	2328	-0-	-584 B	-1192	2328	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1192										
03		3224 #	2487	-0-	-737 B	-1929	2487	3		N	-0-			-0-
04		3120 #	2414	-0-	-706 B	-2635	2414	3		N	-0-			-0-

BIVINS -B-		WELL #:		7	RRCID ->	181959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3039 - 3094		
11		2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	2265	3		N	-0-			-0-
12		2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3		N	-0-			-0-
01		2881 N	2881	-0-	-0- B	-0-	2881	3		N	-0-			-0-
02		2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	2756	3		N	-0-			-0-
04		2790 N	2594	-0-	-196 B	-0-	2594	3		N	-0-			-0-

WHORTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	186536	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2852 - 2988		
11		1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
12		1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1237	-0-	-344 B	-0-	1237	3		N	-0-			-0-
02		1428 N	807	-0-	-621 B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03		1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-
*04		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
BIVINS 12		WELL #:		1	RRCID -> 186893			COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3047 - 3186
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3		N	-0-		-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
01		527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3		N	-0-		-0-
02		448 N	412	-0-	-36 B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
04		450 N	440	-0-	-10 B	-0-	440 3		N	-0-		-0-

BIVINS 39		WELL #:		1	RRCID -> 189603			COMPL. DATE 06/17/2002			TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3122 - 3172
11		810 N	680	-0-	-130 B	-0-	680 3		N	-0-		-0-
12		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 3		N	-0-		-0-
01		840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3		N	-0-		-0-
02		710 N	710	-0-	-0- B	-0-	710 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		992 N	782	-0-	-210 B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
*04		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-		-0-

BIVINS "56"		WELL #:		1	RRCID -> 193490			COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2954 - 3096
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		24

BIVINS 42		WELL #:		1	RRCID -> 194447			COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 3315	PERF. 3148 - 3215
11		1020 N	987	-0-	-33 B	-0-	987 3		N	-0-		-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	1153	-0-	-149 B	-0-	1153 3		N	-0-		-0-
02		998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1271 N	1165	-0-	-106 B	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
04		1110 N	1101	-0-	-9 B	-0-	1101 3		N	-0-		-0-

BIVINS 52		WELL #:		2	RRCID -> 194732			COMPL. DATE 03/10/2003			TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3024 - 3100
11		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
12		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
01		1457 N	1253	-0-	-204 B	-0-	1253 3		N	-0-		-0-
02		1204 N	1105	-0-	-99 B	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1240 N	1083	-0-	-157 B	-0-	1083 3		N	-0-		-0-
04		1200 N	1057	-0-	-143 B	-0-	1057 3		N	-0-		-0-

JAN		WELL #:		1831	RRCID -> 201034			COMPL. DATE 03/02/2004			TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2988 - 3092
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974											
AVERIE		WELL #:		1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2886 - 3010				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

DEBRA		WELL #:		179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2922 - 3032				
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-				-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3			N	-0-				-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
02	392 N	391	-0-	-1 B	-0-	391	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3			N	-0-				-0-
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-				-0-

GREEN		WELL #:		170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

BIVINS "C"		WELL #:		8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 0 - 3051				
11	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

WW		WELL #:		1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF. 2620 - 2794				
11	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	3			N	-0-				-0-
12	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788	3			N	-0-				-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3			N	-0-				-0-
02	784 N	717	-0-	-67 B	-0-	717	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680	3			N	-0-				-0-
04	750 N	612	-0-	-138 B	-0-	612	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN											
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974														
LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2786 - 2900							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

BIVINS 30		WELL #:		1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2984 - 3012							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	269035	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3295 - 3302							
11	1855 N	1855	-0-	-0-	B	-0-	1855	3			N	-0-					-0-	
12	1922 N	1922	-0-	-0-	B	-0-	1922	3			N	-0-					-0-	
01	2108 N	1830	-0-	-278	B	-0-	1830	3			N	-0-					-0-	
02	1736 N	1627	-0-	-109	B	-0-	1627	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1922 N	1895	-0-	-27	B	-0-	1895	3			N	-0-					-0-	
*04	1801 N	1801	-0-	-0-	B	-0-	1801	3			N	-0-					-0-	

GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	279845	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2748 - 2818							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

KISMET PROPERTIES, INC.		469866																
BILL		WELL #:		1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 2748 - 2874							
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
12	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
01	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
02	28 N	1	-0-	-27	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-	
04	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			N	-0-					-0-	

LASATER & CO, INC.		487415																
WHITTINGTON-NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415								
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	027288	COMPL. DATE	09/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1727	N	1727	-0-	-0-	B	-0-	1727	2	N	-0-	-0-
12	1891	N	1761	-0-	-130	B	-0-	1761	2	N	-0-	-0-
01	1922	N	1330	-0-	-592	B	-0-	1330	2	N	-0-	-0-
02	1624	N	1217	-0-	-407	B	-0-	1217	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	1935	2	N	-0-	-0-
*04	1916	N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916	2	N	-0-	-0-

ERLIS				WELL #:	1	RRCID ->	027291	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 2992 - 3170

11	129	N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	2	N	-0-	-0-
12	744	N	148	-0-	-596	B	-0-	148	2	N	-0-	-0-
01	93	N	67	-0-	-26	B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
02	112	N	76	-0-	-36	B	-0-	76	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2	N	-0-	-0-
04	60	N	30	-0-	-30	B	-0-	30	2	N	-0-	-0-

BULLINGTON				WELL #:	1120	RRCID ->	028019	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

11	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	1755	2	N	-0-	-0-
12	1591	N	1591	-0-	-0-	B	-0-	1591	2	N	-0-	-0-
01	1891	N	1732	-0-	-159	B	-0-	1732	2	N	-0-	-0-
02	1652	N	1543	-0-	-109	B	-0-	1543	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1708	N	1708	-0-	-0-	B	-0-	1708	2	N	-0-	-0-
04	1680	N	1638	-0-	-42	B	-0-	1638	2	N	-0-	-0-

LUNT				WELL #:	1	RRCID ->	028024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

11	2040	N	1905	-0-	-135	B	-0-	1905	2	N	-0-	-0-
12	1748	N	1748	-0-	-0-	B	-0-	1748	2	N	-0-	-0-
01	2201	N	1871	-0-	-330	B	-0-	1871	2	N	-0-	-0-
02	1792	N	1534	-0-	-258	B	-0-	1534	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2010	N	2010	-0-	-0-	B	-0-	2010	2	N	-0-	-0-
*04	1882	N	1882	-0-	-0-	B	-0-	1882	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-				WELL #:	1	RRCID ->	028204	COMPL. DATE	12/25/2021	TOTAL DEPTH	3077	PERF. 2726 - 3077

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0		738	-0-	738	B	-0-	738	2	N	-0-	-0-
02	0		354	-0-	354	B	-0-	1092	354	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				1092								
03	0		675	-0-	675	B	-0-	1767	675	2	N	-0-
04	14B	DENY	547	-0-	547	B	-0-	2314	547	2	N	-0-

MOSS				WELL #:	1	RRCID ->	098281	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	3440	PERF. 3260 - 3345

11	592	S	592	-0-	-0-	B	-0-	592	2	N	-0-	-0-
12	590	S	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	N	-0-	-0-
01	620	S	546	-0-	-74	B	-0-	546	2	N	-0-	-0-
02	560	S	463	-0-	-97	B	-0-	463	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	513	S	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2	N	-0-	-0-
*04	562	S	562	-0-	-0-	B	-0-	562	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
LASATER & CO, INC.		//CONT.//		487415							
BONNIE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	153043	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	7480	PERF. 3036 - 3162
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-			-0-
12	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804 2	N	-0-			-0-
01	961 N	887	-0-	-74 B	-0-	887 2	N	-0-			-0-
02	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	1371 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 2	N	-0-			-0-
*04	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON -GU- 12		WELL #:		2	RRCID ->	236246	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2712 - 3104
11	2711 N	2711	-0-	-0- B	-0-	2711 2	N	-0-			-0-
12	2914 N	2642	-0-	-272 B	-0-	2642 2	N	-0-			-0-
01	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 2	N	-0-			-0-
02	2520 N	1912	-0-	-608 B	-0-	1912 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	2435 2	N	-0-			-0-
04	2760 N	1874	-0-	-886 B	-0-	1874 2	N	-0-			-0-

COFFEE		WELL #:		1R	RRCID ->	268694	COMPL. DATE	09/27/2012	TOTAL DEPTH	3265	PERF. 3074 - 3265
11	1110 N	1099	-0-	-11 B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
12	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137 2	N	-0-			-0-
01	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196 2	N	-0-			-0-
02	1036 N	971	-0-	-65 B	-0-	971 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -12-		WELL #:		1R	RRCID ->	271457	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2728 - 3335
11	2219 N	2219	-0-	-0- B	-0-	2219 2	N	-0-			-0-
12	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	2593 2	N	-0-			-0-
01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362 2	N	-0-			-0-
02	2072 N	616	-0-	-1456 B	-0-	616 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	2223 2	N	-0-			-0-
*04	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 2	N	-0-			-0-

LILLIS, MICHAEL D.		WELL #:		500740	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 2828 - 3050
PUGH		WELL #:		1344	RRCID ->	112150	COMPL. DATE	11/10/1983	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 2828 - 3050
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
02	168 N	5	-0-	-163 B	-0-	5 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
04	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-

MAREXCO, INC.		WELL #:		525915	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772 - 2880
COLLIER		WELL #:		1027	RRCID ->	166848	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2772 - 2880
11	3570 N	3570	-0-	-0- B	-0-	3570 2	N	-0-			-0-
12	3674 N	3674	-0-	-0- B	-0-	3674 2	N	-0-			-0-
01	3782 N	3643	-0-	-139 B	-0-	3643 2	N	-0-			-0-
02	3332 N	2663	-0-	-669 B	-0-	2663 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3491 N	3491	-0-	-0- B	-0-	3491 2	N	-0-			-0-
04	3540 N	3402	-0-	-138 B	-0-	3402 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
MAREXCO, INC.		//CONT.//		525915										
HITCH LAND & CATTLE CO.		WELL #:		1039	RRCID ->	168275	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2800	- 2922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			N	-0-			-0-
12		372 N	237	-0-	-135 B	-0-	237 2			N	-0-			-0-
01		372 N	205	-0-	-167 B	-0-	205 2			N	-0-			-0-
02		336 N	160	-0-	-176 B	-0-	160 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2			N	-0-			-0-
04		210 N	107	-0-	-103 B	-0-	107 2			N	-0-			-0-

MITCHELL EHRLICH OIL & GAS, LLC				570652										
APOLLO JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	077747	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3408	- 3470	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORTH COUNTRY ENERGY LLC				613782										
NUSBAUM, M. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027809	COMPL. DATE	02/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		840 N	824	-0-	-16 B	-0-	824 3			N	-0-			-0-
12		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3			N	-0-			-0-
01		930 N	841	-0-	-89 B	-0-	841 3			N	-0-			-0-
02		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823 3			N	-0-			-0-
04		810 N	785	-0-	-25 B	-0-	785 3			N	-0-			-0-

O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP				617005										
BLACKSTEN		WELL #:		1	RRCID ->	027822	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 2			N	-0-			-0-
12		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2			N	-0-			-0-
01		496 N	434	-0-	-62 B	-0-	434 2			N	-0-			-0-
02		448 N	402	-0-	-46 B	-0-	402 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2			N	-0-			-0-
*04		447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447 2			N	-0-			-0-

CRISMON		WELL #:		1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2			N	-0-			-0-
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2			N	-0-			-0-
01		403 N	337	-0-	-66 B	-0-	337 2			N	-0-			-0-
02		336 N	296	-0-	-40 B	-0-	296 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2			N	-0-			-0-
*04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 2			N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:		1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2			N	-0-			-0-
12		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2			N	-0-			-0-
01		465 N	365	-0-	-100 B	-0-	365 2			N	-0-			-0-
02		420 N	260	-0-	-160 B	-0-	260 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 2			N	-0-			-0-
*04		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//	617005								
HAMILTON RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
02	140 N	135	-0-	-5 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
04	150 N	139	-0-	-11 B	-0-	139 2	N	-0-			-0-

LASLEY-HAYS		WELL #:	1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	780 N	729	-0-	-51 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
12	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 2	N	-0-			-0-
01	713 N	656	-0-	-57 B	-0-	656 2	N	-0-			-0-
02	672 N	472	-0-	-200 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
*03	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 2	N	-0-			-0-
*04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 2	N	-0-			-0-

LASLEY, SAM		WELL #:	1	RRCID ->	027832	COMPL. DATE	08/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:	A 1	RRCID ->	027833	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2	N	-0-			-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 2	N	-0-			-0-
01	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 2	N	-0-			-0-
02	532 N	511	-0-	-21 B	-0-	511 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577 2	N	-0-			-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-

OLDAKER, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	027837	COMPL. DATE	11/25/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215 2	N	-0-			-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
04	300 N	211	-0-	-89 B	-0-	211 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD		WELL #:	A 1	RRCID ->	027846	COMPL. DATE	09/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-			-0-
02	252 N	212	-0-	-40 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	310 N	189	-0-	-121 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
*04	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
O'BRIEN ENERGY RESOURCES CORP		//CONT.//		617005										
WEATHERFORD		WELL #: B 1			RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 2			N	-0-			-0-
12		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2			N	-0-			-0-
01		310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 2			N	-0-			-0-
02		280 N	261	-0-	-19 B	-0-	261 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 2			N	-0-			-0-
*04		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 2			N	-0-			-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573										
STEEL		WELL #: 2			RRCID ->	150984	COMPL. DATE	08/05/1994	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3130 - 3462		
11		840 N	515	-0-	-325 B	-0-	515 3			N	-0-			-0-
12		996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3			N	-0-			-0-
01		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853 3			N	-0-			-0-
02		1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651 3			N	-0-			-0-
*04		549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3			N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #: A 1			RRCID ->	162222	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	3568	PERF.	3220 - 3376		
11		1650 N	1600	-0-	-50 B	-0-	1600 3			N	-0-			-0-
12		1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	1638 3			N	-0-			-0-
01		1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 3			N	-0-			-0-
02		1484 N	1445	-0-	-39 B	-0-	1445 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601 3			N	-0-			-0-
*04		1557 N	1557	-0-	-0- B	-0-	1557 3			N	-0-			-0-

PALO DURO RESOURCES LLC		WELL #: 1			RRCID ->	111022	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2974 - 3211		
11		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2			N	-0-			-0-
12		310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 2			N	-0-			-0-
01		310 N	224	-0-	-86 B	-0-	224 2			N	-0-			-0-
02		252 N	202	-0-	-50 B	-0-	202 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 2			N	-0-			-0-
*04		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2			N	-0-			-0-

DAHL		WELL #: 105			RRCID ->	136578	COMPL. DATE	09/28/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	2758 - 2912		
11		720 N	706	-0-	-14 B	-0-	706 2			N	-0-			-0-
12		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2			N	-0-			-0-
01		806 N	656	-0-	-150 B	-0-	656 2			N	-0-			-0-
02		672 N	394	-0-	-278 B	-0-	394 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2			N	-0-			-0-
*04		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2			N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY		WELL #: A 1			RRCID ->	027259	COMPL. DATE	07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
BENNETT				638486										
11		2040 N	1501	-0-	-539 B	-0-	87 1	1414 3		N	-0-			-0-
12		2077 N	1517	-0-	-560 B	-0-	72 1	1445 3		N	-0-			-0-
01		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	60 1	1622 3		N	-0-			-0-
02		1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	56 1	1474 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1519 N	1467	-0-	-52 B	-0-	56 1	1411 3		N	-0-			-0-
04		1620 N	1509	-0-	-111 B	-0-	73 1	1436 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486										
ELGIN		WELL #:		1	RRCID ->	027264	COMPL. DATE	08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1832	-0-	-178 B	-0-	106	1	1726	3	N	-0-			-0-
12	2077 N	1935	-0-	-142 B	-0-	92	1	1843	3	N	-0-			-0-
01	2295 N	2295	-0-	-0- B	-0-	82	1	2213	3	N	-0-			-0-
02	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	74	1	1943	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1922 N	1870	-0-	-52 B	-0-	72	1	1798	3	N	-0-			-0-
04	2220 N	1856	-0-	-364 B	-0-	89	1	1767	3	N	-0-			-0-

EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	027265	COMPL. DATE	05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1740 N	1573	-0-	-167 B	-0-	91	1	1482	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1358	-0-	-440 B	-0-	65	1	1293	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1276	-0-	-522 B	-0-	45	1	1231	3	N	-0-			-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	54	1	1421	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	61	1	1532	3	N	-0-			-0-
*04	1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	77	1	1514	3	N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	027266	COMPL. DATE	05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KILL		WELL #:		1	RRCID ->	027269	COMPL. DATE	03/15/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1680 N	1450	-0-	-230 B	-0-	84	1	1366	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1541	-0-	-164 B	-0-	73	1	1468	3	N	-0-			-0-
01	1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	64	1	1732	3	N	-0-			-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0- B	-0-	60	1	1574	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1550 N	1482	-0-	-68 B	-0-	57	1	1425	3	N	-0-			-0-
04	1740 N	1391	-0-	-349 B	-0-	67	1	1324	3	N	-0-			-0-

NEEL		WELL #:		1	RRCID ->	027271	COMPL. DATE	09/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	20	1	330	3	N	-0-			-0-
12	403 N	378	-0-	-25 B	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	22	1	588	3	N	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	18	1	480	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	15	1	386	3	N	-0-			-0-
04	600 N	344	-0-	-256 B	-0-	17	1	327	3	N	-0-			-0-

OREM		WELL #:		1	RRCID ->	027272	COMPL. DATE	09/24/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1170 N	1050	-0-	-120 B	-0-	61	1	989	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	1101	-0-	-77 B	-0-	52	1	1049	3	N	-0-			-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	45	1	1230	3	N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	41	1	1083	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1116 N	1053	-0-	-63 B	-0-	40	1	1013	3	N	-0-			-0-
04	1230 N	1023	-0-	-207 B	-0-	49	1	974	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	027273	COMPL. DATE	05/18/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		660 N	628	-0-	-32 B	-0-	36	1	592	3	N	-0-	-0-
12		744 N	623	-0-	-121 B	-0-	30	1	593	3	N	-0-	-0-
01		744 N	690	-0-	-54 B	-0-	25	1	665	3	N	-0-	-0-
02		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	22	1	567	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		620 N	550	-0-	-70 B	-0-	21	1	529	3	N	-0-	-0-
04		660 N	494	-0-	-166 B	-0-	24	1	470	3	N	-0-	-0-

REEVES		WELL #:		1	RRCID ->	027274	COMPL. DATE	12/01/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		1560 N	1545	-0-	-15 B	-0-	90	1	1455	3	N	-0-	-0-
12		1705 N	1590	-0-	-115 B	-0-	76	1	1514	3	N	-0-	-0-
01		1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	68	1	1853	3	N	-0-	-0-
02		1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	62	1	1620	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1581 N	1567	-0-	-14 B	-0-	60	1	1507	3	N	-0-	-0-
04		1860 N	1483	-0-	-377 B	-0-	71	1	1412	3	N	-0-	-0-

TANDY		WELL #:		1	RRCID ->	027276	COMPL. DATE	05/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		1380 N	1265	-0-	-115 B	-0-	73	1	1192	3	N	-0-	-0-
12		1395 N	1342	-0-	-53 B	-0-	64	1	1278	3	N	-0-	-0-
01		1612 N	1612	-0-	-0- B	-0-	57	1	1555	3	N	-0-	-0-
02		1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	54	1	1401	3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1333 N	1314	-0-	-19 B	-0-	50	1	1264	3	N	-0-	-0-
04		1560 N	1203	-0-	-357 B	-0-	58	1	1145	3	N	-0-	-0-

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	027366	COMPL. DATE	08/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	3			N	-0-	-0-
12		972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972	3			N	-0-	-0-
01		1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-	-0-
02		896 N	827	-0-	-69 B	-0-	827	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	3			N	-0-	-0-
04		960 N	913	-0-	-47 B	-0-	913	3			N	-0-	-0-

ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	027386	COMPL. DATE	06/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		3840 N	2860	-0-	-980 B	-0-	2860	3			N	-0-	-0-
12		4175 N	4175	-0-	-0- B	-0-	4175	3			N	-0-	-0-
01		3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	3			N	-0-	-0-
02		3147 N	3147	-0-	-0- B	-0-	3147	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		4185 N	3886	-0-	-299 B	-0-	3886	3			N	-0-	-0-
*04		3688 N	3688	-0-	-0- B	-0-	3688	3			N	-0-	-0-

FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	027389	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3052	-	3231
11		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158	3			N	-0-	-0-
12		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-	-0-
01		217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193	3			N	-0-	-0-
02		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3			N	-0-	-0-
*04		240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOERSTERLING		WELL #:		1	RRCID ->	027391	COMPL. DATE	11/03/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
11	2190 N	1788	-0-	-402 B	-0-	1788 3	N	-0-	-0-		
12	2543 N	2543	-0-	-0- B	-0-	2543 3	N	-0-	-0-		
01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2197 3	N	-0-	-0-		
02	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	2022 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2542 N	2259	-0-	-283 B	-0-	2259 3	N	-0-	-0-		
04	2130 N	2069	-0-	-61 B	-0-	2069 3	N	-0-	-0-		

GORE		WELL #:		1	RRCID ->	027394	COMPL. DATE	04/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1170 N	1081	-0-	-89 B	-0-	1081 3	N	-0-	-0-		
12	1209 N	1147	-0-	-62 B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-		
01	1178 N	1147	-0-	-31 B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-		
02	1008 N	864	-0-	-144 B	-0-	864 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	1147 3	N	-0-	-0-		
04	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-	-0-		

HUDNER		WELL #:		1	RRCID ->	027397	COMPL. DATE	09/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1320 N	935	-0-	-385 B	-0-	935 3	N	-0-	-0-		
12	1359 N	1359	-0-	-0- B	-0-	1359 3	N	-0-	-0-		
01	1271 N	1072	-0-	-199 B	-0-	1072 3	N	-0-	-0-		
02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1194	-0-	-170 B	-0-	1194 3	N	-0-	-0-		
*04	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	1059 3	N	-0-	-0-		

HUDSON		WELL #:		1	RRCID ->	027398	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2430 N	1788	-0-	-642 B	-0-	1788 3	N	-0-	-0-		
12	2668 N	2668	-0-	-0- B	-0-	2668 3	N	-0-	-0-		
01	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	2391 3	N	-0-	-0-		
02	2146 N	2146	-0-	-0- B	-0-	2146 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2666 N	2434	-0-	-232 B	-0-	2434 3	N	-0-	-0-		
04	2310 N	2307	-0-	-3 B	-0-	2307 3	N	-0-	-0-		

PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	027415	COMPL. DATE	10/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2130 N	2115	-0-	-15 B	-0-	2115 3	N	-0-	-0-		
12	2436 N	2436	-0-	-0- B	-0-	2436 3	N	-0-	-0-		
01	2232 N	2106	-0-	-126 B	-0-	2106 3	N	-0-	-0-		
02	1988 N	1900	-0-	-88 B	-0-	1900 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2449 N	2148	-0-	-301 B	-0-	2148 3	N	-0-	-0-		
*04	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-	-0-		

PRYMECK		WELL #:		1	RRCID ->	027416	COMPL. DATE	10/30/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3739 N	3739	-0-	-0- B	-0-	3739 3	N	-0-	-0-		
12	3804 N	3804	-0-	-0- B	-0-	3804 3	N	-0-	-0-		
01	4340 N	3696	-0-	-644 B	-0-	3696 3	N	-0-	-0-		
02	3500 N	3276	-0-	-224 B	-0-	3276 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3813 N	3672	-0-	-141 B	-0-	3672 3	N	-0-	-0-		
*04	3645 N	3645	-0-	-0- B	-0-	3645 3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
SCHUMACHER		WELL #:		1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1860 N	1139	-0-	-721 B	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
12	2255 N	2255	-0-	-0- B	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2263 N	1837	-0-	-426 B	-0-	1837 3		N	-0-			-0-
04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3		N	-0-			-0-

SPUR		WELL #:		1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2400 N	1832	-0-	-568 B	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
12	2659 N	2659	-0-	-0- B	-0-	2659 3		N	-0-			-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2666 N	2332	-0-	-334 B	-0-	2332 3		N	-0-			-0-
04	2220 N	2163	-0-	-57 B	-0-	2163 3		N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2790 N	2055	-0-	-735 B	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
12	3218 N	3218	-0-	-0- B	-0-	3218 3		N	-0-			-0-
01	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771 3		N	-0-			-0-
02	2351 N	2351	-0-	-0- B	-0-	2351 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3224 N	2851	-0-	-373 B	-0-	2851 3		N	-0-			-0-
04	2670 N	2637	-0-	-33 B	-0-	2637 3		N	-0-			-0-

HOLT -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754 3		N	-0-			-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1725	-0-	-259 B	-0-	1725 3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1542	-0-	-82 B	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 3		N	-0-			-0-
*04	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3		N	-0-			-0-

STROTHER, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BRADLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027855	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CROWE, M.		WELL #:		1	RRCID ->	027856	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010 N	1742	-0-	-268 B	-0-	1742 3		N	-0-		-0-
12	2108 N	1680	-0-	-428 B	-0-	1680 3		N	-0-		-0-
01	2015 N	1476	-0-	-539 B	-0-	1476 3		N	-0-		-0-
02	1624 N	956	-0-	-668 B	-0-	956 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	1866 3		N	-0-		-0-
*04	1852 N	1852	-0-	-0- B	-0-	1852 3		N	-0-		-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027857	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	660 N	236	-0-	-424 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
12	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356 3		N	-0-		-0-
01	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1364 N	1045	-0-	-319 B	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
04	990 N	923	-0-	-67 B	-0-	923 3		N	-0-		-0-

EVERETT, R. K.		WELL #:		1	RRCID ->	027858	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	6750 N	6676	-0-	-74 B	-0-	6676 3		N	-0-		-0-
12	7006 N	6602	-0-	-404 B	-0-	6602 3		N	-0-		-0-
01	6882 N	6126	-0-	-756 B	-0-	6126 3		N	-0-		-0-
02	6244 N	4817	-0-	-1427 B	-0-	4817 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	6603 N	6551	-0-	-52 B	-0-	6551 3		N	-0-		-0-
*04	6201 N	6201	-0-	-0- B	-0-	6201 3		N	-0-		-0-

HARRIS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	027859	COMPL. DATE	07/13/2018	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 2746 - 3251
11	2130 N	1112	-0-	-1018 B	-0-	1112 3		N	-0-		-0-
12	899 N	655	-0-	-244 B	-0-	655 3		N	-0-		-0-
01	1767 N	-0-	-0-	-1767 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1692 N	1692	-0-	-0- B	-0-	1692 3		N	-0-		-0-
*04	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 3		N	-0-		-0-

PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1050 N	987	-0-	-63 B	-0-	987 3		N	-0-		-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1087	-0-	-184 B	-0-	1087 3		N	-0-		-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1240 N	1007	-0-	-233 B	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
04	1050 N	1020	-0-	-30 B	-0-	1020 3		N	-0-		-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327 3		N	-0-		-0-
12	2387 N	2140	-0-	-247 B	-0-	2140 3		N	-0-		-0-
01	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627 3		N	-0-		-0-
02	2184 N	1305	-0-	-879 B	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	1765	-0-	-374 B	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
*04	2027 N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
TRIPLETT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1950 N	1512	-0-	-438 B	-0-		1512 3	N	-0-			-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-		2072 3	N	-0-			-0-
01	1891 N	1891	-0-	-0- B	-0-		1891 3	N	-0-			-0-
02	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-		1651 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2077 N	1963	-0-	-114 B	-0-		1963 3	N	-0-			-0-
*04	1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-		1896 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2201 N	2201	-0-	-0- B	-0-		2201 3	N	-0-			-0-
12	3131 #	2836	-0-	-295 B	-295		2836 3	N	-0-			-0-
01	3131 #	2720	-0-	-411 B	-706		2720 3	N	-0-			-0-
02	2828 #	1960	-0-	-868 B	-1574		1960 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1574								
03	3131 #	2652	-0-	-479 B	-2053		2652 3	N	-0-			-0-
04	3030 #	2548	-0-	-482 B	-2535		2548 3	N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1560 N	1171	-0-	-389 B	-0-		1171 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1360	-0-	-66 B	-0-		1360 3	N	-0-			-0-
01	1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-		1158 3	N	-0-			-0-
02	1092 N	828	-0-	-264 B	-0-		828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	1364 N	1098	-0-	-266 B	-0-		1098 3	N	-0-			-0-
*04	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-		1174 3	N	-0-			-0-

BROWN GAS UNIT -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027868	COMPL. DATE	06/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-		1681 3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2645	-0-	-83 B	-0-		2645 3	N	-0-			-0-
01	2672 N	2672	-0-	-0- B	-0-		2672 3	N	-0-			-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-		1720 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2635 N	2435	-0-	-200 B	-0-		2435 3	N	-0-			-0-
04	2580 N	2191	-0-	-389 B	-0-		2191 3	N	-0-			-0-

BUCKLES				WELL #:	1	RRCID ->	027869	COMPL. DATE	04/18/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CARTRITE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	027871	COMPL. DATE	03/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2070 N	1732	-0-	-338 B	-0-		1732 3	N	-0-			-0-
12	2236 N	2236	-0-	-0- B	-0-		2236 3	N	-0-			-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-		2018 3	N	-0-			-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-		1815 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2232 N	2082	-0-	-150 B	-0-		2082 3	N	-0-			-0-
*04	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-		2003 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
CLARK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027872	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	390 N	121	-0-	-269 B	-0-	121 3	N	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3	N	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	388	-0-	-139 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
*04	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-			-0-

DAVIS GAS UNIT -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027874	COMPL. DATE	04/10/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-			-0-
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
02	448 N	374	-0-	-74 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480 3	N	-0-			-0-
*04	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027875	COMPL. DATE	07/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2250 N	1425	-0-	-825 B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	1874	-0-	-451 B	-0-	1874 3	N	-0-			-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	1971 3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1263	-0-	-81 B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533 3	N	-0-			-0-
*04	2248 N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027876	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:		2	RRCID ->	027877	COMPL. DATE	11/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1590 N	629	-0-	-961 B	-0-	629 3	N	-0-			-0-
12	2139 N	1282	-0-	-857 B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321 3	N	-0-			-0-
02	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475 3	N	-0-			-0-
*04	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3	N	-0-			-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027878	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	570 N	530	-0-	-40 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
12	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
01	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
02	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
04	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
FLYR GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027879			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		2310 N	1966	-0-	-344 B	-0-	1966	3	N	-0-			-0-
12		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3	N	-0-			-0-
01		2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	3	N	-0-			-0-
02		2285 N	2285	-0-	-0- B	-0-	2285	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2542 N	2424	-0-	-118 B	-0-	2424	3	N	-0-			-0-
04		2310 N	2294	-0-	-16 B	-0-	2294	3	N	-0-			-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:		1	RRCID -> 027880			COMPL. DATE 05/09/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		2850 N	1572	-0-	-1278 B	-0-	1572	3	N	-0-			-0-
12		2860 N	2860	-0-	-0- B	-0-	2860	3	N	-0-			-0-
01		2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	3	N	-0-			-0-
02		1949 N	1949	-0-	-0- B	-0-	1949	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
*04		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447	3	N	-0-			-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 027881			COMPL. DATE 07/15/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		990 N	401	-0-	-589 B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
12		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-			-0-
01		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	3	N	-0-			-0-
02		690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	1089	-0-	-399 B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
04		1050 N	897	-0-	-153 B	-0-	897	3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		1	RRCID -> 027882			COMPL. DATE 01/15/1953			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, WM. J.		WELL #:		1	RRCID -> 027883			COMPL. DATE 02/15/1950			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		1440 N	1356	-0-	-84 B	-0-	1356	3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1488	3	N	-0-			-0-
01		1488 N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	3	N	-0-			-0-
02		1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
*04		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413	3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027891			COMPL. DATE 08/15/1951			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		1680 N	1320	-0-	-360 B	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
12		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
01		1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
02		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1891 N	1757	-0-	-134 B	-0-	1757	3	N	-0-			-0-
*04		1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027893	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 3	N	-0-			-0-
12	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
01	992 N	845	-0-	-147 B	-0-	845 3	N	-0-			-0-
02	812 N	707	-0-	-105 B	-0-	707 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	883	-0-	-16 B	-0-	883 3	N	-0-			-0-
*04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-			-0-

MCCORMAC GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027896	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2744 - 3300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027898	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-			-0-
01	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 3	N	-0-			-0-
02	560 N	549	-0-	-11 B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
*04	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-			-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027900	COMPL. DATE	05/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-
12	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-			-0-
01	682 N	651	-0-	-31 B	-0-	651 3	N	-0-			-0-
02	588 N	522	-0-	-66 B	-0-	522 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
04	630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027902	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	120 N	110	-0-	-10 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
*04	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 3	N	-0-			-0-

PRICE, L. M. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027903	COMPL. DATE	12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	2580 N	2299	-0-	-281 B	-0-	2299 3	N	-0-			-0-
12	2511 N	2235	-0-	-276 B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2176	-0-	-366 B	-0-	2176 3	N	-0-			-0-
02	2156 N	1671	-0-	-485 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2232 N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203 3	N	-0-			-0-
*04	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	2172 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN									
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486													
RANSDELL, MARY E.		WELL #:		1	RRCID ->	027905	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	027906	COMPL. DATE	04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	3			N	-0-					-0-	
12	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3			N	-0-					-0-	
01	961 N	926	-0-	-35 B	-0-	926	3			N	-0-					-0-	
02	896 N	789	-0-	-107 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	992 N	992	-0-	-0- B	-0-	992	3			N	-0-					-0-	
*04	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			N	-0-					-0-	

SHOUP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	1050 N	841	-0-	-209 B	-0-	841	3			N	-0-					-0-	
12	1023 N	887	-0-	-136 B	-0-	887	3			N	-0-					-0-	
01	899 N	837	-0-	-62 B	-0-	837	3			N	-0-					-0-	
02	784 N	767	-0-	-17 B	-0-	767	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	899 N	836	-0-	-63 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-	
*04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3			N	-0-					-0-	

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	1980 N	-0-	-0-	-1980 B	-0-					N	-0-					-0-	
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-					-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-	
*04	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	3			N	-0-					-0-	

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3			N	-0-					-0-	
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-	
01	868 N	741	-0-	-127 B	-0-	741	3			N	-0-					-0-	
02	700 N	662	-0-	-38 B	-0-	662	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	775 N	749	-0-	-26 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-	
04	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	3			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	900 N	175	-0-	-725 B	-0-	175	3	N	-0-	-0-	
12	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	
01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3	N	-0-	-0-	
02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1318	-0-	-449 B	-0-	1318	3	N	-0-	-0-	
04	1200 N	1114	-0-	-86 B	-0-	1114	3	N	-0-	-0-	

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2040 N	1996	-0-	-44 B	-0-	1996	3	N	-0-	-0-	
12	2015 N	1213	-0-	-802 B	-0-	1213	3	N	-0-	-0-	
01	2170 N	1759	-0-	-411 B	-0-	1759	3	N	-0-	-0-	
02	1876 N	1763	-0-	-113 B	-0-	1763	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094	3	N	-0-	-0-	
*04	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	

BAER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

BRADDOCK		WELL #:		1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3	N	-0-	-0-	
12	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657	3	N	-0-	-0-	
01	837 N	646	-0-	-191 B	-0-	646	3	N	-0-	-0-	
02	672 N	478	-0-	-194 B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	3	N	-0-	-0-	
*04	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-	-0-	

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854	3	N	-0-	-0-	
12	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3	N	-0-	-0-	
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3	N	-0-	-0-	
02	784 N	687	-0-	-97 B	-0-	687	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	859	-0-	-102 B	-0-	859	3	N	-0-	-0-	
*04	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815	3	N	-0-	-0-	

BRANNAN		WELL #:		C 1	RRCID ->	028052	COMPL. DATE	04/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-	-0-	
12	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-	-0-	
02	1064 N	1035	-0-	-29 B	-0-	1035	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1209 N	1151	-0-	-58 B	-0-	1151	3	N	-0-	-0-	
04	1140 N	1052	-0-	-88 B	-0-	1052	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BURRUS		WELL #:		1	RRCID ->	028053	COMPL. DATE	06/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3			N	-0-			-0-
12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3			N	-0-			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 3			N	-0-			-0-
02	1652 N	1137	-0-	-515 B	-0-	1137 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704 3			N	-0-			-0-
*04	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3			N	-0-			-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	028055	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CAMERON-WALLS		WELL #:		1	RRCID ->	028056	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3			N	-0-			-0-
12	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 3			N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846 3			N	-0-			-0-
02	868 N	752	-0-	-116 B	-0-	752 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	899 N	866	-0-	-33 B	-0-	866 3			N	-0-			-0-
04	810 N	799	-0-	-11 B	-0-	799 3			N	-0-			-0-

CARTER -ET- -AL-		WELL #:		A 1	RRCID ->	028059	COMPL. DATE	10/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3			N	-0-			-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3			N	-0-			-0-
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3			N	-0-			-0-
02	420 N	172	-0-	-248 B	-0-	172 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	335 3			N	-0-			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3			N	-0-			-0-

CHEATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1320 S	1218	-0-	-102 B	-0-	1218 3			N	-0-			-0-
12	1364 S	1067	-0-	-297 B	-0-	1067 3			N	-0-			-0-
01	1476 S	1476	-0-	-0- B	-0-	1476 3			N	-0-			-0-
02	1148 S	1142	-0-	-6 B	-0-	1142 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1054 S	924	-0-	-130 B	-0-	924 3			N	-0-			-0-
04	1440 S	853	-0-	-587 B	-0-	853 3			N	-0-			-0-

COFFEE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
DAWELL		WELL #:		1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	3		N	-0-		-0-
12	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3		N	-0-		-0-
01	1795 N	1795	-0-	-0- B	-0-	1795	3		N	-0-		-0-
02	1820 N	1542	-0-	-278 B	-0-	1542	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1860 N	1732	-0-	-128 B	-0-	1732	3		N	-0-		-0-
04	1740 N	1470	-0-	-270 B	-0-	1470	3		N	-0-		-0-

DONELSON, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
12	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3		N	-0-		-0-
02	168 N	133	-0-	-35 B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-
04	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		1	RRCID ->	028067	COMPL. DATE	09/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2400 N	2382	-0-	-18 B	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
12	2480 N	2344	-0-	-136 B	-0-	2344	3		N	-0-		-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323	3		N	-0-		-0-
02	2212 N	1876	-0-	-336 B	-0-	1876	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2356 N	1296	-0-	-1060 B	-0-	1296	3		N	-0-		-0-
04	2250 N	1317	-0-	-933 B	-0-	1317	3		N	-0-		-0-

DOOLEY		WELL #:		4	RRCID ->	028070	COMPL. DATE	10/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2047 N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	3		N	-0-		-0-
12	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959	3		N	-0-		-0-
01	1900 N	1900	-0-	-0- B	-0-	1900	3		N	-0-		-0-
02	1904 N	1639	-0-	-265 B	-0-	1639	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1833	-0-	-120 B	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
04	1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766	3		N	-0-		-0-

ELLISON		WELL #:		1	RRCID ->	028071	COMPL. DATE	09/13/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1650 N	1132	-0-	-518 B	-0-	1132	3		N	-0-		-0-
12	1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1996	3		N	-0-		-0-
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1676	3		N	-0-		-0-
02	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	1421	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1711	-0-	-273 B	-0-	1711	3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1360	-0-	-260 B	-0-	1360	3		N	-0-		-0-

FEDRIC		WELL #:		1	RRCID ->	028072	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	3		N	-0-		-0-
12	868 N	852	-0-	-16 B	-0-	852	3		N	-0-		-0-
01	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-		-0-
02	840 N	742	-0-	-98 B	-0-	742	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	829	-0-	-8 B	-0-	829	3		N	-0-		-0-
*04	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	3		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																
FISHER		WELL #:		1	RRCID ->	028073	COMPL. DATE	11/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE						
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304	3			N	-0-			-0-						
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3			N	-0-			-0-						
01	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	3			N	-0-			-0-						
02	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3			N	-0-			-0-						
04	420 N	350	-0-	-70 B	-0-	350	3			N	-0-			-0-						
FLORES "A"												WELL #:	1	RRCID ->	028074	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	3			N	-0-			-0-						
12	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-						
01	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3			N	-0-			-0-						
02	1372 N	1254	-0-	-118 B	-0-	1254	3			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	1457 N	1334	-0-	-123 B	-0-	1334	3			N	-0-			-0-						
04	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	3			N	-0-			-0-						
FLORES												WELL #:	1	RRCID ->	028075	COMPL. DATE	03/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850	3			N	-0-			-0-						
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	3			N	-0-			-0-						
01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3			N	-0-			-0-						
02	784 N	629	-0-	-155 B	-0-	629	3			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	899 N	29	-0-	-870 B	-0-	29	3			N	-0-			-0-						
04	840 N	54	-0-	-786 B	-0-	54	3			N	-0-			-0-						
FLORES												WELL #:	4	RRCID ->	028078	COMPL. DATE	10/29/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-			-0-						
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3			N	-0-			-0-						
01	1672 N	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	3			N	-0-			-0-						
02	1624 N	1416	-0-	-208 B	-0-	1416	3			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	1705 N	1584	-0-	-121 B	-0-	1584	3			N	-0-			-0-						
04	1620 N	989	-0-	-631 B	-0-	989	3			N	-0-			-0-						
FLORES												WELL #:	5	RRCID ->	028079	COMPL. DATE	09/02/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1740 N	1591	-0-	-149 B	-0-	1591	3			N	-0-			-0-						
12	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922	3			N	-0-			-0-						
01	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	1952	3			N	-0-			-0-						
02	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	3			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	1922 N	737	-0-	-1185 B	-0-	737	3			N	-0-			-0-						
04	1890 N	476	-0-	-1414 B	-0-	476	3			N	-0-			-0-						
FLORES												WELL #:	6	RRCID ->	028080	COMPL. DATE	07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2186 N	2186	-0-	-0- B	-0-	2186	3			N	-0-			-0-						
12	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3			N	-0-			-0-						
01	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3			N	-0-			-0-						
02	2044 N	1652	-0-	-392 B	-0-	1652	3			N	-0-			-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
03	2046 N	1922	-0-	-124 B	-0-	1922	3			N	-0-			-0-						
04	1860 N	936	-0-	-924 B	-0-	936	3			N	-0-			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		7	RRCID ->	028081	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	3387	PERF.	3045 - 3330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
12	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3	N	-0-			-0-
01	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	3	N	-0-			-0-
02	700 N	629	-0-	-71 B	-0-	629	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	731	-0-	-75 B	-0-	731	3	N	-0-			-0-
04	690 N	376	-0-	-314 B	-0-	376	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		8	RRCID ->	028082	COMPL. DATE	06/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	930 N	818	-0-	-112 B	-0-	818	3	N	-0-			-0-
12	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	3	N	-0-			-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3	N	-0-			-0-
02	756 N	120	-0-	-636 B	-0-	120	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1116 N	207	-0-	-909 B	-0-	207	3	N	-0-			-0-
04	1020 N	66	-0-	-954 B	-0-	66	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		9	RRCID ->	028083	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3065 - 3320
11	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974	3	N	-0-			-0-
12	1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
01	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923	3	N	-0-			-0-
02	1848 N	1698	-0-	-150 B	-0-	1698	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1953 N	1842	-0-	-111 B	-0-	1842	3	N	-0-			-0-
04	1860 N	1549	-0-	-311 B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		10	RRCID ->	028084	COMPL. DATE	04/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
12	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	3	N	-0-			-0-
01	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	2216	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1862	-0-	-98 B	-0-	1862	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2170 N	2003	-0-	-167 B	-0-	2003	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	1547	-0-	-583 B	-0-	1547	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		11	RRCID ->	028085	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	3	N	-0-			-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3	N	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3	N	-0-			-0-
02	392 N	370	-0-	-22 B	-0-	370	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	219	-0-	-246 B	-0-	219	3	N	-0-			-0-
*04	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		12	RRCID ->	028086	COMPL. DATE	01/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	3	N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3	N	-0-			-0-
02	728 N	659	-0-	-69 B	-0-	659	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3	N	-0-			-0-
04	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		14	RRCID ->	028088	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	3	N	-0-		-0-
12	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
01	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	1368	3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1192	-0-	-208 B	-0-	1192	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1488 N	1237	-0-	-251 B	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
04	1320 N	1069	-0-	-251 B	-0-	1069	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		15	RRCID ->	028089	COMPL. DATE	08/12/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1674	-0-	-0- B	-0-	1674	3	N	-0-		-0-
01	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	3	N	-0-		-0-
02	1568 N	1406	-0-	-162 B	-0-	1406	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1674 N	1637	-0-	-37 B	-0-	1637	3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1243	-0-	-377 B	-0-	1243	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		16	RRCID ->	028090	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
12	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
01	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	3	N	-0-		-0-
02	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	997	-0-	-263 B	-0-	997	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		17	RRCID ->	028091	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	3	N	-0-		-0-
12	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	3	N	-0-		-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	1413	-0-	-71 B	-0-	1413	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1612 N	1517	-0-	-95 B	-0-	1517	3	N	-0-		-0-
04	1470 N	1125	-0-	-345 B	-0-	1125	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		18	RRCID ->	028092	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3091 - 3371
11	1620 N	1609	-0-	-11 B	-0-	1609	3	N	-0-		-0-
12	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1590	3	N	-0-		-0-
01	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584	3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1310	-0-	-202 B	-0-	1310	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1581 N	1375	-0-	-206 B	-0-	1375	3	N	-0-		-0-
04	1530 N	837	-0-	-693 B	-0-	837	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		19	RRCID ->	028093	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	3	N	-0-		-0-
12	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
01	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	403 N	395	-0-	-8 B	-0-	395	3	N	-0-		-0-
04	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN														
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																		
FLORES				WELL #:	21	RRCID ->	028095	COMPL. DATE	11/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-			-0-								
12	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-			-0-								
01	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372	3			N	-0-			-0-								
02	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3			N	-0-			-0-								
*04	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3			N	-0-			-0-								
FLORES												WELL #:	22	RRCID ->	028096	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	3054 -	3375
11	570 N	491	-0-	-79 B	-0-	491	3			N	-0-			-0-								
12	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3			N	-0-			-0-								
01	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624	3			N	-0-			-0-								
02	448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	713 N	566	-0-	-147 B	-0-	566	3			N	-0-			-0-								
04	600 N	250	-0-	-350 B	-0-	250	3			N	-0-			-0-								
FLORES												WELL #:	23	RRCID ->	028097	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1105	3			N	-0-			-0-								
12	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170	3			N	-0-			-0-								
01	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369	3			N	-0-			-0-								
02	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	1178 N	1117	-0-	-61 B	-0-	1117	3			N	-0-			-0-								
04	1320 N	646	-0-	-674 B	-0-	646	3			N	-0-			-0-								
FLORES												WELL #:	24	RRCID ->	028098	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	3			N	-0-			-0-								
12	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	2695	3			N	-0-			-0-								
01	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614	3			N	-0-			-0-								
02	2352 N	2181	-0-	-171 B	-0-	2181	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	2697 N	2328	-0-	-369 B	-0-	2328	3			N	-0-			-0-								
04	2520 N	1527	-0-	-993 B	-0-	1527	3			N	-0-			-0-								
FLORES												WELL #:	25	RRCID ->	028099	COMPL. DATE	11/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	3			N	-0-			-0-								
12	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171	3			N	-0-			-0-								
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3			N	-0-			-0-								
02	1120 N	990	-0-	-130 B	-0-	990	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	1178 N	1107	-0-	-71 B	-0-	1107	3			N	-0-			-0-								
04	1230 N	753	-0-	-477 B	-0-	753	3			N	-0-			-0-								
FLORES												WELL #:	26	RRCID ->	028100	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3			N	-0-			-0-								
12	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3			N	-0-			-0-								
01	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	3			N	-0-			-0-								
02	1680 N	1542	-0-	-138 B	-0-	1542	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																		
03	1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703	3			N	-0-			-0-								
04	1740 N	1208	-0-	-532 B	-0-	1208	3			N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	27	RRCID ->	028101	COMPL. DATE	11/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3903 N	3903	-0-	-0- B	-0-	3903 3		N	-0-			-0-
12	3829 N	3829	-0-	-0- B	-0-	3829 3		N	-0-			-0-
01	3782 N	3782	-0-	-0- B	-0-	3782 3		N	-0-			-0-
02	3640 N	3241	-0-	-399 B	-0-	3241 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3844 N	3617	-0-	-227 B	-0-	3617 3		N	-0-			-0-
04	3660 N	2369	-0-	-1291 B	-0-	2369 3		N	-0-			-0-

HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	028103	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3		N	-0-			-0-
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3		N	-0-			-0-
01	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3		N	-0-			-0-
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
04	780 N	738	-0-	-42 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-

HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:	1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3		N	-0-			-0-
12	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3		N	-0-			-0-
01	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
02	504 N	478	-0-	-26 B	-0-	478 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
*04	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:	B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	573	-0-	573 B	573	573 3		N	-0-			-0-
04	0	1731	-0-	1731 B	2304	1731 3		N	-0-			-0-

HORNER		WELL #:	1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HUBER -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2208 N	2208	-0-	-0- B	-0-	2208 3	N	-0-	-0-		
12	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	2078 3	N	-0-	-0-		
01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 3	N	-0-	-0-		
02	2072 N	1802	-0-	-270 B	-0-	1802 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	1958	-0-	-119 B	-0-	1958 3	N	-0-	-0-		
04	2010 N	1695	-0-	-315 B	-0-	1695 3	N	-0-	-0-		

HUBER ET AL 96		WELL #:		2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-	-0-		
12	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391 3	N	-0-	-0-		
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-	-0-		
02	1344 N	1223	-0-	-121 B	-0-	1223 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1395 N	1303	-0-	-92 B	-0-	1303 3	N	-0-	-0-		
04	1350 N	1161	-0-	-189 B	-0-	1161 3	N	-0-	-0-		

HUBER -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2934 N	2934	-0-	-0- B	-0-	2934 3	N	-0-	-0-		
12	2729 N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729 3	N	-0-	-0-		
01	2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726 3	N	-0-	-0-		
02	2744 N	2366	-0-	-378 B	-0-	2366 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2728 N	2522	-0-	-206 B	-0-	2522 3	N	-0-	-0-		
04	2640 N	2382	-0-	-258 B	-0-	2382 3	N	-0-	-0-		

JOHNSON CLAY		WELL #:		A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1712 N	1712	-0-	-0- B	-0-	1712 3	N	-0-	-0-		
12	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-	-0-		
01	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-	-0-		
02	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	1887 3	N	-0-	-0-		
04	1830 N	1685	-0-	-145 B	-0-	1685 3	N	-0-	-0-		

JUDD		WELL #:		1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-	-0-		
12	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	618	-0-	-2 B	-0-	618 3	N	-0-	-0-		
02	504 N	502	-0-	-2 B	-0-	502 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-	-0-		
04	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 3	N	-0-	-0-		

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	931	-0-	931 B	931	931 3	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486														
KEENER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	

KLEKAMP		WELL #:		1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	1800 N	1774	-0-	-26	B	-0-	1774	3			N	-0-					-0-	
12	1891 N	1730	-0-	-161	B	-0-	1730	3			N	-0-					-0-	
01	1891 N	1537	-0-	-354	B	-0-	1537	3			N	-0-					-0-	
02	1652 N	1259	-0-	-393	B	-0-	1259	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	1736 N	1579	-0-	-157	B	-0-	1579	3			N	-0-					-0-	
*04	1607 N	1607	-0-	-0-	B	-0-	1607	3			N	-0-					-0-	

LANE, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	2340 N	2065	-0-	-275	B	-0-	2065	3			N	-0-					-0-	
12	2387 N	2123	-0-	-264	B	-0-	2123	3			N	-0-					-0-	
01	2140 N	2140	-0-	-0-	B	-0-	2140	3			N	-0-					-0-	
02	1932 N	1737	-0-	-195	B	-0-	1737	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2108 N	2010	-0-	-98	B	-0-	2010	3			N	-0-					-0-	
04	2070 N	1662	-0-	-408	B	-0-	1662	3			N	-0-					-0-	

LOWE		WELL #:		1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3			N	-0-					-0-	
12	527 N	527	-0-	-0-	B	-0-	527	3			N	-0-					-0-	
01	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503	3			N	-0-					-0-	
02	448 N	349	-0-	-99	B	-0-	349	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	527 N	510	-0-	-17	B	-0-	510	3			N	-0-					-0-	
04	480 N	416	-0-	-64	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-	

MCMURRY		WELL #:		2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3322	PERF. 3133 - 3240							
11	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-	
12	868 N	859	-0-	-9	B	-0-	859	3			N	-0-					-0-	
01	823 N	823	-0-	-0-	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-	
02	812 N	660	-0-	-152	B	-0-	660	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	868 N	732	-0-	-136	B	-0-	732	3			N	-0-					-0-	
04	810 N	654	-0-	-156	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-	

POLLAN		WELL #:		1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
11	3222 N	3222	-0-	-0-	B	-0-	3222	3			N	-0-					-0-	
12	3148 N	3148	-0-	-0-	B	-0-	3148	3			N	-0-					-0-	
01	3134 N	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	3			N	-0-					-0-	
02	2996 N	2835	-0-	-161	B	-0-	2835	3			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	3162 N	3130	-0-	-32	B	-0-	3130	3			N	-0-					-0-	
04	3030 N	2991	-0-	-39	B	-0-	2991	3			N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE		WELL #: B 1		RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
12	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
02	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1136	-0-	-124 B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 1 RRCID -> 028136 COMPL. DATE 06/20/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-		-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3	N	-0-		-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3	N	-0-		-0-
02	420 N	368	-0-	-52 B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
04	630 N	336	-0-	-294 B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 2 RRCID -> 028137 COMPL. DATE 09/10/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837	3	N	-0-		-0-
12	837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810	3	N	-0-		-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
02	784 N	708	-0-	-76 B	-0-	708	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3	N	-0-		-0-
*04	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 3 RRCID -> 028138 COMPL. DATE 11/12/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
12	763 N	763	-0-	-0- B	-0-	763	3	N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750	3	N	-0-		-0-
02	756 N	699	-0-	-57 B	-0-	699	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	775 N	753	-0-	-22 B	-0-	753	3	N	-0-		-0-
04	720 N	701	-0-	-19 B	-0-	701	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709	3	N	-0-		-0-
12	1766 N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	3	N	-0-		-0-
01	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
02	1596 N	1369	-0-	-227 B	-0-	1369	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1659	-0-	-108 B	-0-	1659	3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1536	-0-	-54 B	-0-	1536	3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	880 N	880	-0-	-0- B	-0-	880	3	N	-0-		-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076	3	N	-0-		-0-
01	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788	3	N	-0-		-0-
02	812 N	691	-0-	-121 B	-0-	691	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1085 N	584	-0-	-501 B	-0-	584	3	N	-0-		-0-
04	750 N	498	-0-	-252 B	-0-	498	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 6	RRCID -> 028141	COMPL. DATE 05/23/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	750 N	204	-0-	-546 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-		N	-0-			-0-
01	558 N	3	-0-	-555 B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
02	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	1294 3	N	-0-			-0-
*04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 7	RRCID -> 028142	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH	4584	PERF.	3179 -	4585
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 8	RRCID -> 028143	COMPL. DATE 06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947 3	N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939 3	N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-			-0-
02	896 N	809	-0-	-87 B	-0-	809 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
04	870 N	844	-0-	-26 B	-0-	844 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 9	RRCID -> 028144	COMPL. DATE 06/05/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 3	N	-0-			-0-
12	1643 N	1618	-0-	-25 B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
01	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633 3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1428	-0-	-140 B	-0-	1428 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1612 N	1609	-0-	-3 B	-0-	1609 3	N	-0-			-0-
04	1590 N	1481	-0-	-109 B	-0-	1481 3	N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 12	RRCID -> 028147	COMPL. DATE 05/04/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PRICE ET AL "D"				WELL #: D 13	RRCID -> 028148	COMPL. DATE 05/19/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
12	992 N	973	-0-	-19 B	-0-	973 3	N	-0-			-0-
01	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-			-0-
02	924 N	825	-0-	-99 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	929	-0-	-32 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
04	870 N	833	-0-	-37 B	-0-	833 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 14		RRCID ->	028149	COMPL. DATE	08/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	1181 3	N	-0-		-0-
01	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
02	1064 N	861	-0-	-203 B	-0-	861 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1178 N	1070	-0-	-108 B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
04	1080 N	988	-0-	-92 B	-0-	988 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 15		RRCID ->	028150	COMPL. DATE	03/09/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	1923 3	N	-0-		-0-
01	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1515	-0-	-193 B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1922 N	1698	-0-	-224 B	-0-	1698 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1514	-0-	-76 B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 16		RRCID ->	028151	COMPL. DATE	04/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
01	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015 3	N	-0-		-0-
02	1092 N	905	-0-	-187 B	-0-	905 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1085 N	1036	-0-	-49 B	-0-	1036 3	N	-0-		-0-
04	990 N	961	-0-	-29 B	-0-	961 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 18		RRCID ->	028153	COMPL. DATE	02/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
04	150 N	74	-0-	-76 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 19		RRCID ->	028154	COMPL. DATE	02/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2094 N	2094	-0-	-0- B	-0-	2094 3	N	-0-		-0-
12	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
01	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1735	-0-	-225 B	-0-	1735 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964 3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1780	-0-	-110 B	-0-	1780 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 21		RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	1085	-0-	-35 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
03	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 22		RRCID ->	028157	COMPL. DATE	05/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	3	N	-0-	-0-
12	496 N	481	-0-	-15 B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3	N	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	496 N	488	-0-	-8 B	-0-	488	3	N	-0-	-0-
*04	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470	3	N	-0-	-0-

PRICE		WELL #: D 25		RRCID ->	028160	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	3	N	-0-	-0-
12	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548	3	N	-0-	-0-
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417	3	N	-0-	-0-
02	1344 N	1228	-0-	-116 B	-0-	1228	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1550 N	1389	-0-	-161 B	-0-	1389	3	N	-0-	-0-
04	1380 N	1274	-0-	-106 B	-0-	1274	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 26		RRCID ->	028161	COMPL. DATE	05/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3	N	-0-	-0-
12	1271 N	1248	-0-	-23 B	-0-	1248	3	N	-0-	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-	-0-
02	1176 N	1051	-0-	-125 B	-0-	1051	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1240 N	1212	-0-	-28 B	-0-	1212	3	N	-0-	-0-
04	1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	3	N	-0-	-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #: 27		RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3	N	-0-	-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	3	N	-0-	-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212	3	N	-0-	-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1302 N	1199	-0-	-103 B	-0-	1199	3	N	-0-	-0-
04	1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	1094	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 28		RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3	N	-0-	-0-
12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-	-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3	N	-0-	-0-
02	812 N	709	-0-	-103 B	-0-	709	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3	N	-0-	-0-
04	780 N	724	-0-	-56 B	-0-	724	3	N	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 29		RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	1810	3	N	-0-	-0-
12	1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	1692	3	N	-0-	-0-
01	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-	-0-
02	1680 N	1494	-0-	-186 B	-0-	1494	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1705 N	1653	-0-	-52 B	-0-	1653	3	N	-0-	-0-
04	1620 N	1552	-0-	-68 B	-0-	1552	3	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 31	RRCID -> 028166	COMPL. DATE 03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 3	N	-0-	-0-	
12	1407 N	1407	-0-	-0- B	-0-	1407 3	N	-0-	-0-	
01	1380 N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3	N	-0-	-0-	
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1395 N	1339	-0-	-56 B	-0-	1339 3	N	-0-	-0-	
04	1350 N	1188	-0-	-162 B	-0-	1188 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 32	RRCID -> 028167	COMPL. DATE 03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	2257 3	N	-0-	-0-	
12	2320 N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320 3	N	-0-	-0-	
01	2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3	N	-0-	-0-	
02	2100 N	1886	-0-	-214 B	-0-	1886 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2325 N	2145	-0-	-180 B	-0-	2145 3	N	-0-	-0-	
04	2130 N	2013	-0-	-117 B	-0-	2013 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 33	RRCID -> 028168	COMPL. DATE 07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-	-0-	
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-	-0-	
01	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3	N	-0-	-0-	
02	700 N	656	-0-	-44 B	-0-	656 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	713 N	712	-0-	-1 B	-0-	712 3	N	-0-	-0-	
04	720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 3	N	-0-	-0-	
PRICE ET AL "D"				WELL #: D 34	RRCID -> 028169	COMPL. DATE 05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	3000 N	3011	-0-	11 B	11	3011 3	N	-0-	-0-	
12	2917 N	2906	-0-	-11 B	-0-	2906 3	N	-0-	-0-	
01	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-	-0-	
02	2800 N	1007	-0-	-1793 B	-0-	1007 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2914 N	1326	-0-	-1588 B	-0-	1326 3	N	-0-	-0-	
04	2040 N	1103	-0-	-937 B	-0-	1103 3	N	-0-	-0-	
PRICE "D"-W.N. PRICE 8				WELL #: D 35	RRCID -> 028170	COMPL. DATE 06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-	-0-	
12	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-	-0-	
01	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492 3	N	-0-	-0-	
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-	-0-	
*04	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-	-0-	
PRICE "D" SWENY				WELL #: D 36	RRCID -> 028171	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-		494 3		N	-0-			-0-
12	482 N	482	-0-	-0- B	-0-		482 3		N	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0- B	-0-		471 3		N	-0-			-0-
02	448 N	408	-0-	-40 B	-0-		408 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	420	-0-	-76 B	-0-		420 3		N	-0-			-0-
04	450 N	185	-0-	-265 B	-0-		185 3		N	-0-			-0-
SAFRANKO													
		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
SWENY 13													
		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1994 N	1994	-0-	-0- B	-0-		1994 3		N	-0-			-0-
12	1891 N	1886	-0-	-5 B	-0-		1886 3		N	-0-			-0-
01	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-		1817 3		N	-0-			-0-
02	1848 N	1680	-0-	-168 B	-0-		1680 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1891 N	1785	-0-	-106 B	-0-		1785 3		N	-0-			-0-
04	1770 N	1730	-0-	-40 B	-0-		1730 3		N	-0-			-0-
WATSON													
		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-		1601 3		N	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-		1744 3		N	-0-			-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-		1793 3		N	-0-			-0-
02	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-		1503 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1736 N	1647	-0-	-89 B	-0-		1647 3		N	-0-			-0-
04	1740 N	1307	-0-	-433 B	-0-		1307 3		N	-0-			-0-
WILLIAMSON -ET- -AL-													
		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A		
11	330 N	304	-0-	-26 B	-0-		304 3		N	-0-			-0-
12	341 N	278	-0-	-63 B	-0-		278 3		N	-0-			-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-		262 3		N	-0-			-0-
02	438 N	438	-0-	-0- B	-0-		438 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	980 N	980	-0-	-0- B	-0-		980 3		N	-0-			-0-
*04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-		721 3		N	-0-			-0-
WILLIAMSON, HAROLD J. -ET- -AL-													
		WELL #:		1	RRCID ->	028180	COMPL. DATE	10/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WISEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	028181	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	325 3		N	-0-			-0-
12	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	243	-0-	-160 B	-0-	243 3		N	-0-			-0-
04	390 N	37	-0-	-353 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
WOODS												
		WELL #:	1	RRCID ->	028185	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	690 N	542	-0-	-148 B	-0-	542 3		N	-0-			-0-
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-			-0-
01	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3		N	-0-			-0-
02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341 3		N	-0-			-0-
04	900 N	265	-0-	-635 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
CLARK, J. G.												
		WELL #:	1	RRCID ->	028189	COMPL. DATE	09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2733 - 3100	
11	1770 N	1674	-0-	-96 B	-0-	1674 3		N	-0-			-0-
12	1705 N	1624	-0-	-81 B	-0-	1624 3		N	-0-			-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419 3		N	-0-			-0-
02	1568 N	978	-0-	-590 B	-0-	978 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1612 N	1406	-0-	-206 B	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
*04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-			-0-
BIVINS ESTATE												
		WELL #:	1014	RRCID ->	037037	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
BIVINS ESTATE												
		WELL #:	1068	RRCID ->	040877	COMPL. DATE	07/01/1966	TOTAL DEPTH	3236	PERF.	3084 - 3222	
11	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949 3		N	-0-			-0-
12	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	964	-0-	-121 B	-0-	964 3		N	-0-			-0-
02	896 N	824	-0-	-72 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	901	-0-	-60 B	-0-	901 3		N	-0-			-0-
04	930 N	879	-0-	-51 B	-0-	879 3		N	-0-			-0-
STILLWELL												
		WELL #:	1 A	RRCID ->	044979	COMPL. DATE	10/09/1968	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3134 - 3213	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
BOULWARE		WELL #:		2 A	RRCID ->	055639	COMPL. DATE	06/01/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3215 - 3280	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2250 N	1961	-0-	-289 B	-0-	114	1	1847	3	N	-0-		-0-
12	2294 N	2037	-0-	-257 B	-0-	97	1	1940	3	N	-0-		-0-
01	2325 N	2318	-0-	-7 B	-0-	82	1	2236	3	N	-0-		-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	75	1	1967	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 N	1911	-0-	-135 B	-0-	73	1	1838	3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2011	-0-	-239 B	-0-	97	1	1914	3	N	-0-		-0-

MACY		WELL #:		1 A	RRCID ->	068071	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	3191	PERF.	3002 - 3191	
11	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-		-0-
12	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-		-0-
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635	3			N	-0-		-0-
02	588 N	477	-0-	-111 B	-0-	477	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 N	244	-0-	-469 B	-0-	244	3			N	-0-		-0-
04	600 N	327	-0-	-273 B	-0-	327	3			N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 38	RRCID ->	078052	COMPL. DATE	07/07/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3079 - 3207	
11	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	3			N	-0-		-0-
12	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3			N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	3			N	-0-		-0-
02	560 N	340	-0-	-220 B	-0-	340	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	3			N	-0-		-0-
*04	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3			N	-0-		-0-

CARLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	078181	COMPL. DATE	08/16/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3225 - 3248	
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3			N	-0-		-0-
12	837 N	549	-0-	-288 B	-0-	549	3			N	-0-		-0-
01	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642	3			N	-0-		-0-
02	756 N	645	-0-	-111 B	-0-	645	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741	3			N	-0-		-0-
*04	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-		-0-

MCMURRY		WELL #:		3	RRCID ->	080435	COMPL. DATE	01/26/1979	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	3117 - 3268	
11	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377	3			N	-0-		-0-
12	2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	2296	3			N	-0-		-0-
01	2317 N	2317	-0-	-0- B	-0-	2317	3			N	-0-		-0-
02	2212 N	2186	-0-	-26 B	-0-	2186	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	3			N	-0-		-0-
04	2250 N	2127	-0-	-123 B	-0-	2127	3			N	-0-		-0-

GOCHNAUR		WELL #:		M 1	RRCID ->	081520	COMPL. DATE	03/05/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3142 - 3300	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
CARTER -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	082386	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2833 - 2978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ATHA		WELL #:		2	RRCID ->	083511	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2851 - 2915			
11	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3			N	-0-				-0-
12	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730	3			N	-0-				-0-
01	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	3			N	-0-				-0-
02	672 N	568	-0-	-104 B	-0-	568	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	744 N	683	-0-	-61 B	-0-	683	3			N	-0-				-0-
04	630 N	614	-0-	-16 B	-0-	614	3			N	-0-				-0-

VERNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	087890	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3176 - 3210			
11	1830 N	1609	-0-	-221 B	-0-	93	1	1516	3	N	-0-				-0-
12	1860 N	1644	-0-	-216 B	-0-	78	1	1566	3	N	-0-				-0-
01	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	71	1	1927	3	N	-0-				-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	63	1	1654	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1643 N	1636	-0-	-7 B	-0-	63	1	1573	3	N	-0-				-0-
04	1920 N	1571	-0-	-349 B	-0-	76	1	1495	3	N	-0-				-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		2	RRCID ->	089632	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3172 - 3308			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	099503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3345	PERF.	1157 - 1167			
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

LASLEY, WALTER		WELL #:		2	RRCID ->	102541	COMPL. DATE	09/16/1982	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2938 - 5558			
11	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3			N	-0-				-0-
12	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-				-0-
01	899 N	811	-0-	-88 B	-0-	811	3			N	-0-				-0-
02	756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	837 N	821	-0-	-16 B	-0-	821	3			N	-0-				-0-
*04	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
CMF CORPORATION		WELL #:		171	RRCID ->	102544	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	3051 - 3118
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	2198 3	N	-0-			-0-	
12	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978 3	N	-0-			-0-	
01	2263 N	1901	-0-	-362 B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-	
02	2044 N	1642	-0-	-402 B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1777	-0-	-207 B	-0-	1777 3	N	-0-			-0-	
04	1830 N	1668	-0-	-162 B	-0-	1668 3	N	-0-			-0-	

WISEMAN		WELL #:		2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 - 3362
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-			-0-	
12	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	986 3	N	-0-			-0-	
01	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 3	N	-0-			-0-	
02	952 N	893	-0-	-59 B	-0-	893 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	732	-0-	-260 B	-0-	732 3	N	-0-			-0-	
04	930 N	661	-0-	-269 B	-0-	661 3	N	-0-			-0-	

SCHROETER		WELL #:		1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 - 3218
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-	

PRICE		WELL #:		D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 - 1320
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

FLORES		WELL #:		2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 - 1170
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

SHERMAN COUNTY		WELL #:		1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 - 1170
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
BLAKE				WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	1080 - 1170		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ATCHESON				WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3188 - 3212		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1032 - 1052		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUDSON GAS UNIT -B-				WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	3515	PERF.	3003 - 3330		
11	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	3			N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	3			N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	3			N	-0-			-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	372 N	326	-0-	-46	B	-0-	326	3			N	-0-			-0-
04	390 N	237	-0-	-153	B	-0-	237	3			N	-0-			-0-

CARTRITE, J. A.				WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3130 - 3328		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

FLORES				WELL #:	30	RRCID ->	124521	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3401	PERF.	3110 - 3302		
11	2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
12	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	3			N	-0-			-0-
01	2263 N	2263	-0-	-0-	B	-0-	2263	3			N	-0-			-0-
02	2156 N	1974	-0-	-182	B	-0-	1974	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2294 N	2180	-0-	-114	B	-0-	2180	3			N	-0-			-0-
04	2190 N	1684	-0-	-506	B	-0-	1684	3			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN												
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486																		
BOULWARE A		WELL #:		1R	RRCID ->	136509	COMPL. DATE	09/14/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3330										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
11	300 N	276	-0-	-24 B	-0-	16	1	260	3	N	-0-			-0-								
12	310 N	292	-0-	-18 B	-0-	14	1	278	3	N	-0-			-0-								
01	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	12	1	337	3	N	-0-			-0-								
02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	14	1	375	3	N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	13	1	326	3	N	-0-			-0-								
04	330 N	255	-0-	-75 B	-0-	12	1	243	3	N	-0-			-0-								
BASKIN-JAHNS UNIT													WELL #:	1 A	RRCID ->	137302	COMPL. DATE	02/03/1991	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2856 - 3212
11	2580 N	1555	-0-	-1025 B	-0-	1555	3			N	-0-			-0-								
12	2573 N	2373	-0-	-200 B	-0-	2373	3			N	-0-			-0-								
01	2232 N	1729	-0-	-503 B	-0-	1729	3			N	-0-			-0-								
02	1456 N	1239	-0-	-217 B	-0-	1239	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	2387 N	2073	-0-	-314 B	-0-	2073	3			N	-0-			-0-								
*04	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	3			N	-0-			-0-								
FLORES													WELL #:	31	RRCID ->	148064	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3080 - 3230
11	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2867	3			N	-0-			-0-								
12	2766 N	2766	-0-	-0- B	-0-	2766	3			N	-0-			-0-								
01	2655 N	2655	-0-	-0- B	-0-	2655	3			N	-0-			-0-								
02	2688 N	2352	-0-	-336 B	-0-	2352	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	2759 N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572	3			N	-0-			-0-								
04	2580 N	1868	-0-	-712 B	-0-	1868	3			N	-0-			-0-								
HARRIS GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	153753	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2890 - 3274
11	1410 N	1287	-0-	-123 B	-0-	1287	3			N	-0-			-0-								
12	1124 N	1124	-0-	-0- B	-0-	1124	3			N	-0-			-0-								
01	1457 N	1299	-0-	-158 B	-0-	1299	3			N	-0-			-0-								
02	1204 N	904	-0-	-300 B	-0-	904	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172	3			N	-0-			-0-								
*04	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3			N	-0-			-0-								
CLUCK "A"													WELL #:	1	RRCID ->	158471	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3080 - 3220
11	1680 N	1566	-0-	-114 B	-0-	1566	3			N	-0-			-0-								
12	1674 N	1374	-0-	-300 B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-								
01	1116 N	1050	-0-	-66 B	-0-	1050	3			N	-0-			-0-								
02	1456 N	48	-0-	-1408 B	-0-	48	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1364 N	625	-0-	-739 B	-0-	625	3			N	-0-			-0-								
*04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-			-0-								
PRICE ET AL "D"													WELL #:	D 39	RRCID ->	158564	COMPL. DATE	04/01/1996	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2832 - 3200
11	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	1493	3			N	-0-			-0-								
12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3			N	-0-			-0-								
01	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			N	-0-			-0-								
02	1400 N	1235	-0-	-165 B	-0-	1235	3			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1550 N	1434	-0-	-116 B	-0-	1434	3			N	-0-			-0-								
04	1410 N	1324	-0-	-86 B	-0-	1324	3			N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		32	RRCID ->	158566	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3031 - 3300	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
12	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	1376	3	N	-0-			-0-
02	1232 N	1059	-0-	-173 B	-0-	1059	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1272	-0-	-185 B	-0-	1272	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	725	-0-	-595 B	-0-	725	3	N	-0-			-0-

WISEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	158968	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 3226 - 3390	
11	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
12	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1631	3	N	-0-			-0-
01	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	1547	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1229	-0-	-311 B	-0-	1229	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1402	-0-	-241 B	-0-	1402	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	936	-0-	-564 B	-0-	936	3	N	-0-			-0-

MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	162131	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2782 - 3328	
11	2070 N	1720	-0-	-350 B	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	1379	-0-	-450 B	-0-	1379	3	N	-0-			-0-
01	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464	3	N	-0-			-0-
02	1596 N	863	-0-	-733 B	-0-	863	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1704	3	N	-0-			-0-
*04	1888 N	1888	-0-	-0- B	-0-	1888	3	N	-0-			-0-

MORRIS		WELL #:		2	RRCID ->	162133	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2715 - 3350	
11	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	3	N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3	N	-0-			-0-
01	2606 N	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
02	1680 N	1326	-0-	-354 B	-0-	1326	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	3641	-0-	541 B	541	3641	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	2794	-0-	-206 B	335	2794	3	N	-0-			-0-

HOLT, ET AL		WELL #:		109	RRCID ->	163561	COMPL. DATE	03/05/1965	TOTAL DEPTH	1569	PERF. 1360 - 1450	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOOLEY		WELL #:		5068	RRCID ->	163920	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3070 - 3320	
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-			-0-
12	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3	N	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3	N	-0-			-0-
02	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	686	-0-	-27 B	-0-	686	3	N	-0-			-0-
04	690 N	648	-0-	-42 B	-0-	648	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		33	RRCID ->	164689	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2931 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		900 N	647	-0-	-253 B	-0-	647 3	N	-0-			-0-
12		1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-			-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225 3	N	-0-			-0-
02		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1085 N	690	-0-	-395 B	-0-	690 3	N	-0-			-0-
04		1200 N	1029	-0-	-171 B	-0-	1029 3	N	-0-			-0-

FEDRIC		WELL #:		2	RRCID ->	164702	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 2875 - 3301	
11		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-			-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
01		1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-			-0-
02		1316 N	1133	-0-	-183 B	-0-	1133 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	1280	-0-	-53 B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1196	-0-	-34 B	-0-	1196 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		35	RRCID ->	164731	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2915 - 3325	
11		1200 N	1070	-0-	-130 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-
12		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271 3	N	-0-			-0-
01		1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
02		1008 N	976	-0-	-32 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1271 N	810	-0-	-461 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
04		1230 N	1070	-0-	-160 B	-0-	1070 3	N	-0-			-0-

HARRISON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	165754	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 3189 - 3654	
11		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3	N	-0-			-0-
12		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 3	N	-0-			-0-
01		1271 N	1208	-0-	-63 B	-0-	1208 3	N	-0-			-0-
02		1484 N	1267	-0-	-217 B	-0-	1267 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1884 N	1884	-0-	-0- B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
*04		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		34	RRCID ->	166531	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3050 - 3320	
11		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 3	N	-0-			-0-
12		832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 3	N	-0-			-0-
01		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
02		784 N	726	-0-	-58 B	-0-	726 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	810	-0-	-27 B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
04		840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-

DOOLEY		WELL #:		669	RRCID ->	166907	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3124 - 3300	
11		1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	1933 3	N	-0-			-0-
12		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3	N	-0-			-0-
01		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
02		1792 N	1613	-0-	-179 B	-0-	1613 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1829 N	1775	-0-	-54 B	-0-	1775 3	N	-0-			-0-
*04		1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE "D" SWENY		WELL #: D 40		RRCID ->	168154	COMPL. DATE	02/02/1998	TOTAL DEPTH	3280	PERF. 2880 - 3280
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-	2098 3	N	-0-		-0-
12	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3	N	-0-		-0-
01	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
02	1960 N	1921	-0-	-39 B	-0-	1921 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2170 N	1463	-0-	-707 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
04	2100 N	987	-0-	-1113 B	-0-	987 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 41		RRCID ->	168156	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2796 - 3300
11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	1818 3	N	-0-		-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 3	N	-0-		-0-
01	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1463	-0-	-245 B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1705 N	1631	-0-	-74 B	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
04	1590 N	1499	-0-	-91 B	-0-	1499 3	N	-0-		-0-

BRADDOCK		WELL #: 2		RRCID ->	168727	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2611 - 3002
11	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
12	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	196 N	166	-0-	-30 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #: 36		RRCID ->	169067	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2851 - 3273
11	5760 N	5580	-0-	-180 B	-0-	5580 3	N	-0-		-0-
12	6107 N	5572	-0-	-535 B	-0-	5572 3	N	-0-		-0-
01	4154 N	3478	-0-	-676 B	-0-	3478 3	N	-0-		-0-
02	5208 N	5081	-0-	-127 B	-0-	5081 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	8148 N	8148	-0-	-0- B	-0-	8148 3	N	-0-		-0-
*04	6296 N	6296	-0-	-0- B	-0-	6296 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 42		RRCID ->	169541	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2990 - 3200
11	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1295	-0-	-38 B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
01	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
02	1260 N	1183	-0-	-77 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299 3	N	-0-		-0-
04	1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175 3	N	-0-		-0-

FISHER		WELL #: 2		RRCID ->	169548	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2650 - 3000
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PAULSEN		WELL #:		2	RRCID ->	169637	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2763 - 2927
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	870 N	865	-0-	-5 B	-0-		865 3	N	-0-		-0-
12	868 N	848	-0-	-20 B	-0-		848 3	N	-0-		-0-
01	834 N	834	-0-	-0- B	-0-		834 3	N	-0-		-0-
02	812 N	741	-0-	-71 B	-0-		741 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	796	-0-	-41 B	-0-		796 3	N	-0-		-0-
04	810 N	760	-0-	-50 B	-0-		760 3	N	-0-		-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	171281	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3094 - 3360
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-		412 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-		379 3	N	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0- B	-0-		354 3	N	-0-		-0-
02	392 N	313	-0-	-79 B	-0-		313 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	272	-0-	-100 B	-0-		272 3	N	-0-		-0-
04	330 N	271	-0-	-59 B	-0-		271 3	N	-0-		-0-

FIRST STATE BANK OF STRATFORD"A"		WELL #:		2	RRCID ->	171687	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2946 - 3350
11	840 N	562	-0-	-278 B	-0-		562 3	N	-0-		-0-
12	930 N	687	-0-	-243 B	-0-		687 3	N	-0-		-0-
01	795 N	795	-0-	-0- B	-0-		795 3	N	-0-		-0-
02	940 N	940	-0-	-0- B	-0-		940 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-		2101 3	N	-0-		-0-
*04	938 N	938	-0-	-0- B	-0-		938 3	N	-0-		-0-

GORMAN, J. M. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171688	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2908 - 3250
11	462 N	462	-0-	-0- B	-0-		462 3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-		471 3	N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-		470 3	N	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-		426 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	467 N	467	-0-	-0- B	-0-		467 3	N	-0-		-0-
*04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-		454 3	N	-0-		-0-

HORNER, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	171689	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 3130 - 3375
11	775 N	775	-0-	-0- B	-0-		775 3	N	-0-		-0-
12	866 N	866	-0-	-0- B	-0-		866 3	N	-0-		-0-
01	819 N	819	-0-	-0- B	-0-		819 3	N	-0-		-0-
02	728 N	697	-0-	-31 B	-0-		697 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	578	-0-	-290 B	-0-		578 3	N	-0-		-0-
04	780 N	223	-0-	-557 B	-0-		223 3	N	-0-		-0-

FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	171690	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2899 - 3350
11	1380 N	984	-0-	-396 B	-0-		984 3	N	-0-		-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-		1717 3	N	-0-		-0-
01	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-		1413 3	N	-0-		-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-		1170 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1705 N	1417	-0-	-288 B	-0-		1417 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1313	-0-	-67 B	-0-		1313 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
SAFRANKO		WELL #:	2	RRCID ->	171702	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3039 - 3400
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3	N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
02	224 N	171	-0-	-53 B	-0-	171 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	186 N	138	-0-	-48 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
04	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-

HARRIS, C.		WELL #:	2	RRCID ->	171846	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2842 - 3300
11	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-			-0-
01	1519 N	436	-0-	-1083 B	-0-	436 3	N	-0-			-0-
02	1456 N	371	-0-	-1085 B	-0-	371 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
*04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 3	N	-0-			-0-

HUDSON GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	171848	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2945 - 3320
11	1680 N	1142	-0-	-538 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906 3	N	-0-			-0-
01	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727 3	N	-0-			-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1891 N	1698	-0-	-193 B	-0-	1698 3	N	-0-			-0-
04	1680 N	1547	-0-	-133 B	-0-	1547 3	N	-0-			-0-

LOWE		WELL #:	2	RRCID ->	171853	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3183	PERF.	2824 - 3183
11	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-			-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055 3	N	-0-			-0-
02	980 N	821	-0-	-159 B	-0-	821 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3	N	-0-			-0-
04	1020 N	961	-0-	-59 B	-0-	961 3	N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	172102	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2852 - 3350
11	900 N	750	-0-	-150 B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	770	-0-	-346 B	-0-	770 3	N	-0-			-0-
01	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189 3	N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134 3	N	-0-			-0-
*04	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240 3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:	3	RRCID ->	172103	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3042 - 3300
11	1500 N	1398	-0-	-102 B	-0-	1398 3	N	-0-			-0-
12	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
01	1550 N	1533	-0-	-17 B	-0-	1533 3	N	-0-			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485 3	N	-0-			-0-
04	1470 N	1453	-0-	-17 B	-0-	1453 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 44	RRCID ->	172105	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2894 - 3400
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
12		1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
01		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-		-0-
02		1232 N	1150	-0-	-82 B	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
04		1200 N	1160	-0-	-40 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 45	RRCID ->	172110	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3088 - 3280
11		1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3	N	-0-		-0-
12		1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3	N	-0-		-0-
02		1591 N	1591	-0-	-0- B	-0-	1591 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
*04		1803 N	1803	-0-	-0- B	-0-	1803 3	N	-0-		-0-

PRICE, L.M. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172111	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2764 - 3301
11		120 N	94	-0-	-26 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
12		144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
02		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		155 N	62	-0-	-93 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
04		180 N	42	-0-	-138 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:	1339	RRCID ->	172120	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2755 - 3350
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	172131	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	2732 - 2990
11		1080 N	1079	-0-	-1 B	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
01		1271 N	1204	-0-	-67 B	-0-	1204 3	N	-0-		-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
*04		1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 3	N	-0-		-0-

BUCKLES		WELL #:	2	RRCID ->	172196	COMPL. DATE	01/20/1999	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2740 - 3330
11		3000 N	3284	-0-	284 B	2475	3284 3	N	-0-		-0-
12		5023 R	2548	-0-	-2475 B	-0-	2548 3	N	-0-		-0-
01		4681 #	1549	-0-	-3132 B	-3132	1549 3	N	-0-		-0-
02		4228 #	1081	-0-	-3147 B	-6279	1081 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6279											
03		4681 #	719	-0-	-3962 B	-10241	719 3	N	-0-		-0-
04		4530 #	1291	-0-	-3239 B	-13480	1291 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 43		RRCID ->	172206	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2974 - 3250
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-	-0-	
12	1767 N	1759	-0-	-8 B	-0-	1759	3	N	-0-	-0-	
01	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	1762	3	N	-0-	-0-	
02	1652 N	1463	-0-	-189 B	-0-	1463	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	1730	3	N	-0-	-0-	
04	1710 N	1530	-0-	-180 B	-0-	1530	3	N	-0-	-0-	

BRADLEY "B"		WELL #: 2		RRCID ->	172367	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3140 - 3400
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	3	N	-0-	-0-	
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3	N	-0-	-0-	
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
04	120 N	9	-0-	-111 B	-0-	9	3	N	-0-	-0-	

BRADLEY "A"		WELL #: 2		RRCID ->	172368	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3147 - 3400
11	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	3	N	-0-	-0-	
12	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3	N	-0-	-0-	
01	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415	3	N	-0-	-0-	
02	532 N	10	-0-	-522 B	-0-	10	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
*04	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538	3	N	-0-	-0-	

HARRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	172552	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2623 - 2970
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 48		RRCID ->	172558	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3000 - 3250
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3	N	-0-	-0-	
12	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	3	N	-0-	-0-	
01	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	3	N	-0-	-0-	
02	420 N	333	-0-	-87 B	-0-	333	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	373	-0-	-30 B	-0-	373	3	N	-0-	-0-	
*04	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370	3	N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #: D 47		RRCID ->	172563	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3016 - 3300
11	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	3	N	-0-	-0-	
12	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596	3	N	-0-	-0-	
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3	N	-0-	-0-	
02	1512 N	1259	-0-	-253 B	-0-	1259	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1581 N	1459	-0-	-122 B	-0-	1459	3	N	-0-	-0-	
04	1410 N	1409	-0-	-1 B	-0-	1409	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
KEENER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	172568	COMPL. DATE	02/21/1999	TOTAL DEPTH	3024	PERF. 2795 - 3024
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-	
01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-	
02	224 N	193	-0-	-31 B	-0-	193 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-	
04	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D46	RRCID ->	172573	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2970 - 3250
11	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-	
12	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-		-0-	
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-	
02	700 N	566	-0-	-134 B	-0-	566 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	689	-0-	-55 B	-0-	689 3	N	-0-		-0-	
*04	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 50	RRCID ->	172584	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2971 - 3300
11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180 3	N	-0-		-0-	
12	1147 N	1144	-0-	-3 B	-0-	1144 3	N	-0-		-0-	
01	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3	N	-0-		-0-	
02	1092 N	832	-0-	-260 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	1077	-0-	-70 B	-0-	1077 3	N	-0-		-0-	
04	990 N	973	-0-	-17 B	-0-	973 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL - SEC 16		WELL #:		D 49	RRCID ->	172685	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3000 - 3300
11	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	2427 3	N	-0-		-0-	
12	2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-	2139 3	N	-0-		-0-	
01	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	2025 3	N	-0-		-0-	
02	2268 N	1783	-0-	-485 B	-0-	1783 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-	
*04	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960 3	N	-0-		-0-	

MAKEIG, ELLA		WELL #:		209	RRCID ->	173063	COMPL. DATE	03/27/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3146 - 3450
11	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	2321 3	N	-0-		-0-	
12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142 3	N	-0-		-0-	
01	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	2102 3	N	-0-		-0-	
02	2156 N	1787	-0-	-369 B	-0-	1787 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2139 N	2020	-0-	-119 B	-0-	2020 3	N	-0-		-0-	
04	2040 N	1798	-0-	-242 B	-0-	1798 3	N	-0-		-0-	

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:		2409	RRCID ->	173532	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2897 - 3350
11	690 N	131	-0-	-559 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-	
12	1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297 3	N	-0-		-0-	
01	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-	
02	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1302 N	1051	-0-	-251 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-	
04	1020 N	854	-0-	-166 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HUDSON GAS UNIT -A-		WELL #:	2046	RRCID ->	174774	COMPL. DATE	07/28/1999	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2915 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		1230 N	710	-0-	-520 B	-0-	710	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1611	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1612 N	1277	-0-	-335 B	-0-	1277	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1230 N	1149	-0-	-81 B	-0-	1149	3	N	-0-	-0-	-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2449	RRCID ->	174778	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2924 - 3350	
11		2580 N	1473	-0-	-1107 B	-0-	1473	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2883 N	1901	-0-	-982 B	-0-	1901	3	N	-0-	-0-	-0-
01		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1372 N	1285	-0-	-87 B	-0-	1285	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3	N	-0-	-0-	-0-

JUNKIN		WELL #:	2	RRCID ->	176453	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	2670 - 3280	
11		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	3	N	-0-	-0-	-0-
12		2077 N	1933	-0-	-144 B	-0-	1933	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	1934	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1922 N	981	-0-	-941 B	-0-	981	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1860 N	932	-0-	-928 B	-0-	932	3	N	-0-	-0-	-0-

BOWERMASTER		WELL #:	2	RRCID ->	176585	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3060 - 3400	
11		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	3	N	-0-	-0-	-0-
01		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966	3	N	-0-	-0-	-0-
02		952 N	820	-0-	-132 B	-0-	820	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1023 N	896	-0-	-127 B	-0-	896	3	N	-0-	-0-	-0-
04		930 N	696	-0-	-234 B	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-

CATOR, MARSHALL		WELL #:	3	RRCID ->	177223	COMPL. DATE	03/30/2000	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	3076 - 3335	
11		3111 N	3111	-0-	-0- B	-0-	3111	3	N	-0-	-0-	-0-
12		3194 N	3194	-0-	-0- B	-0-	3194	3	N	-0-	-0-	-0-
01		2883 N	2883	-0-	-0- B	-0-	2883	3	N	-0-	-0-	-0-
02		2912 N	2502	-0-	-410 B	-0-	2502	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3193 N	2999	-0-	-194 B	-0-	2999	3	N	-0-	-0-	-0-
*04		2811 N	2811	-0-	-0- B	-0-	2811	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTER ET AL "A"		WELL #:	2206	RRCID ->	178796	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2760 - 3024	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PHILLIPS, KATHLEEN "A"		WELL #:		2	RRCID ->	178812	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3300 - 3465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049 3		N	-0-			-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 3		N	-0-			-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-			-0-
02	980 N	835	-0-	-145 B	-0-	835 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1023 N	1017	-0-	-6 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
04	990 N	968	-0-	-22 B	-0-	968 3		N	-0-			-0-

JUDD, F.A.		WELL #:		2214	RRCID ->	178814	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2755 - 3024
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
02	168 N	140	-0-	-28 B	-0-	140 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-
*04	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 3		N	-0-			-0-

CRAIG, CARL "A"		WELL #:		2102	RRCID ->	178825	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2690 - 2960
11	14B2 EXT	266	-0-	266 B	430	266 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	235	-0-	235 B	665	235 3		N	-0-			-0-
01	0 N	222	-0-	222 B	887	222 3		N	-0-			-0-
02	1083 N	196	-0-	-887 B	-0-	196 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 3		N	-0-			-0-
04	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3		N	-0-			-0-

MCBRYDE ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	178827	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2701 - 2906
11	960 N	954	-0-	-6 B	-0-	954 3		N	-0-			-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1166	-0-	-12 B	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
02	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1029	-0-	-111 B	-0-	1029 3		N	-0-			-0-

FOREMAN, A. D.		WELL #:		2	RRCID ->	178831	COMPL. DATE	04/17/2020	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2934 - 3325
11	120 N	85	-0-	-35 B	-0-	85 3		N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
01	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	139	-0-	-109 B	-0-	139 3		N	-0-			-0-
*04	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3		N	-0-			-0-

SCHAFFER, R. D.		WELL #:		2074	RRCID ->	179150	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2680 - 3002
11	14B2 EXT	249	-0-	249 B	352	249 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	238	-0-	238 B	590	238 3		N	-0-			-0-
01	0 N	224	-0-	224 B	814	224 3		N	-0-			-0-
02	1016 N	202	-0-	-814 B	-0-	202 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3		N	-0-			-0-
*04	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
HUDSON, E. F.		WELL #:	2	RRCID ->	179341	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2908 - 3325
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2430 N	1756	-0-	-674 B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
12		2683 N	2683	-0-	-0- B	-0-	2683 3	N	-0-		-0-
01		2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
02		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2697 N	2503	-0-	-194 B	-0-	2503 3	N	-0-		-0-
*04		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-		-0-

CARTRITE, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	180705	COMPL. DATE	05/18/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3045 - 3375
11		5100 N	4857	-0-	-243 B	-0-	4857 3	N	-0-		-0-
12		6085 N	6085	-0-	-0- B	-0-	6085 3	N	-0-		-0-
01		5760 N	5760	-0-	-0- B	-0-	5760 3	N	-0-		-0-
02		5120 N	5120	-0-	-0- B	-0-	5120 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		6076 N	5732	-0-	-344 B	-0-	5732 3	N	-0-		-0-
04		5580 N	5187	-0-	-393 B	-0-	5187 3	N	-0-		-0-

HUISMAN GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181061	COMPL. DATE	12/27/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3048 - 3157
11		2385 N	2385	-0-	-0- B	-0-	2385 3	N	-0-		-0-
12		2379 N	2379	-0-	-0- B	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
01		2604 N	2199	-0-	-405 B	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
02		2240 N	1737	-0-	-503 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
*04		2326 N	2326	-0-	-0- B	-0-	2326 3	N	-0-		-0-

SEWELL GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181108	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2790 - 3000
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

SHOUP GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	181109	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2660 - 2914
11		838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
12		848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
01		930 N	810	-0-	-120 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
02		784 N	716	-0-	-68 B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		854 N	854	-0-	-0- B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
*04		818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818 3	N	-0-		-0-

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	181325	COMPL. DATE	06/08/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3280 - 3450
11		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
12		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
01		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-		-0-
02		1064 N	853	-0-	-211 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1085 N	1029	-0-	-56 B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
04		1020 N	749	-0-	-271 B	-0-	749 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
CARTER -ET-AL-		WELL #:	3	RRCID ->	181651	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2745 - 3058
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	

MOORE, HATTIE		WELL #:	2	RRCID ->	181652	COMPL. DATE	12/29/2000	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3020 - 3190
11	1590 N	1586	-0-	-4 B	-0-	1586 3	N	-0-	-0-	
12	1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3	N	-0-	-0-	
01	1798 N	1345	-0-	-453 B	-0-	1345 3	N	-0-	-0-	
02	1484 N	1011	-0-	-473 B	-0-	1011 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3	N	-0-	-0-	
*04	1561 N	1561	-0-	-0- B	-0-	1561 3	N	-0-	-0-	

BRANNAN		WELL #:	3	RRCID ->	182099	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2833 - 3200
11	1284 N	1284	-0-	-0- B	-0-	1284 3	N	-0-	-0-	
12	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-	-0-	
01	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 3	N	-0-	-0-	
02	1204 N	1076	-0-	-128 B	-0-	1076 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1302 N	1257	-0-	-45 B	-0-	1257 3	N	-0-	-0-	
04	1230 N	1155	-0-	-75 B	-0-	1155 3	N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:	38	RRCID ->	182100	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2960 - 3071
11	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-	-0-	
12	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-	-0-	
01	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3	N	-0-	-0-	
02	1344 N	1151	-0-	-193 B	-0-	1151 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	1457 N	1390	-0-	-67 B	-0-	1390 3	N	-0-	-0-	
04	1440 N	1124	-0-	-316 B	-0-	1124 3	N	-0-	-0-	

WISEMAN, SARAH		WELL #:	2023	RRCID ->	182348	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3108 - 3450
11	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 3	N	-0-	-0-	
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3	N	-0-	-0-	
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 3	N	-0-	-0-	
02	756 N	590	-0-	-166 B	-0-	590 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	775 N	737	-0-	-38 B	-0-	737 3	N	-0-	-0-	
04	660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-	

HAILE		WELL #:	2	RRCID ->	182352	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2767 - 3156
11	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-	-0-	
12	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3	N	-0-	-0-	
01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-	-0-	
02	784 N	683	-0-	-101 B	-0-	683 3	N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	930 N	866	-0-	-64 B	-0-	866 3	N	-0-	-0-	
*04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
ANDERSON - REEVES		WELL #:		2	RRCID ->	182597	COMPL. DATE	03/23/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3433 - 3553
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-		-0-
02	364 N	326	-0-	-38 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
04	360 N	323	-0-	-37 B	-0-	323 3		N	-0-		-0-

PRICE "C"		WELL #:		2	RRCID ->	182757	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3085 - 3348
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3		N	-0-		-0-
12	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3		N	-0-		-0-
01	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3		N	-0-		-0-
02	868 N	735	-0-	-133 B	-0-	735 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	961 N	665	-0-	-296 B	-0-	665 3		N	-0-		-0-
04	870 N	422	-0-	-448 B	-0-	422 3		N	-0-		-0-

NORTON GAS UNIT -C-		WELL #:		2	RRCID ->	183742	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2730 - 3023
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

CARTRITE		WELL #:		219	RRCID ->	184063	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3062 - 3300
11	1380 N	104	-0-	-1276 B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	27	-0-	-1058 B	-0-	27 3		N	-0-		-0-
01	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3		N	-0-		-0-
02	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3		N	-0-		-0-
*04	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 3		N	-0-		-0-

ATHA		WELL #:		3	RRCID ->	184123	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH	3197	PERF. 2737 - 3197
11	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3		N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-		-0-
01	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-		-0-
02	420 N	257	-0-	-163 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
04	420 N	198	-0-	-222 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		2	RRCID ->	184144	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3216 - 3300
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
HAILE, Z. T.		WELL #:		3	RRCID ->	184228	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2835 - 3107		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1277 N	1277	-0-	-0-	B	-0-	1277	3	N	-0-		-0-
12		1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-	B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
02		1204 N	1180	-0-	-24	B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1364 N	1295	-0-	-69	B	-0-	1295	3	N	-0-		-0-
04		1260 N	1181	-0-	-79	B	-0-	1181	3	N	-0-		-0-

SEYMOUR		WELL #:		2	RRCID ->	184238	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3109 - 3340		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	184989	COMPL. DATE	10/08/2001	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2787 - 3050		
11		14B2 EXT	241	-0-	241	B	366	241	3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	221	-0-	221	B	587	221	3	N	-0-		-0-
01		0 N	209	-0-	209	B	796	209	3	N	-0-		-0-
02		0	185	-0-	185	B	981	185	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				981									
03		1172 N	191	-0-	-981	B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
04		210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180	3	N	-0-		-0-

GUNZELMAN, P.		WELL #:		2	RRCID ->	184990	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2735 - 2770		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FIRST ST. BANK OF STRATFORD -C-		WELL #:		2	RRCID ->	185041	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	3311	PERF. 3075 - 3311		
11		780 N	719	-0-	-61	B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
12		806 N	782	-0-	-24	B	-0-	782	3	N	-0-		-0-
01		806 N	755	-0-	-51	B	-0-	755	3	N	-0-		-0-
02		694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763	3	N	-0-		-0-
*04		754 N	754	-0-	-0-	B	-0-	754	3	N	-0-		-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		2339	RRCID ->	185043	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	3042	PERF. 2686 - 3042		
11		810 N	559	-0-	-251	B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
12		1209 N	602	-0-	-607	B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
01		959 N	959	-0-	-0-	B	-0-	959	3	N	-0-		-0-
02		1037 N	1037	-0-	-0-	B	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03		1298 N	1298	-0-	-0-	B	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
*04		1318 N	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
NORTON GAS UNIT "A"		WELL #:	2117	RRCID ->	185057	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2890 - 3170					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1830 N	1731	-0-	-99 B	-0-	1731 3			N	-0-					-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1881 3			N	-0-					-0-
01		2015 N	1390	-0-	-625 B	-0-	1390 3			N	-0-					-0-
02		1624 N	1607	-0-	-17 B	-0-	1607 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1891 N	1871	-0-	-20 B	-0-	1871 3			N	-0-					-0-
*04		1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	1848 3			N	-0-					-0-

JOHNSON, CLAY A.		WELL #:	2	RRCID ->	185855	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3340 - 3450					
11		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3			N	-0-					-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3			N	-0-					-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3			N	-0-					-0-
02		1372 N	1272	-0-	-100 B	-0-	1272 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1426 N	1399	-0-	-27 B	-0-	1399 3			N	-0-					-0-
04		1380 N	1359	-0-	-21 B	-0-	1359 3			N	-0-					-0-

FLYR GAS UNIT -B-		WELL #:	2	RRCID ->	185863	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3013 - 3330					
11		3390 N	2919	-0-	-471 B	-0-	2919 3			N	-0-					-0-
12		3379 N	3005	-0-	-374 B	-0-	3005 3			N	-0-					-0-
01		3255 N	2891	-0-	-364 B	-0-	2891 3			N	-0-					-0-
02		2716 N	1890	-0-	-826 B	-0-	1890 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		3007 N	2640	-0-	-367 B	-0-	2640 3			N	-0-					-0-
*04		3057 N	3057	-0-	-0- B	-0-	3057 3			N	-0-					-0-

PRYOR		WELL #:	2	RRCID ->	186087	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3419	PERF.	3105 - 3419					
11		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3			N	-0-					-0-
12		1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3			N	-0-					-0-
01		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3			N	-0-					-0-
02		980 N	833	-0-	-147 B	-0-	833 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932 3			N	-0-					-0-
04		960 N	882	-0-	-78 B	-0-	882 3			N	-0-					-0-

BYWATERS ESTATE		WELL #:	5421	RRCID ->	186642	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3339	PERF.	3226 - 3339					
11		1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 3			N	-0-					-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 3			N	-0-					-0-
01		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3			N	-0-					-0-
02		1036 N	895	-0-	-141 B	-0-	895 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		1085 N	774	-0-	-311 B	-0-	774 3			N	-0-					-0-
04		1020 N	632	-0-	-388 B	-0-	632 3			N	-0-					-0-

PRICE, L.M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	186852	COMPL. DATE	06/18/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3190 - 3198					
11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3			N	-0-					-0-
12		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3			N	-0-					-0-
01		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3			N	-0-					-0-
02		1148 N	646	-0-	-502 B	-0-	646 3			N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
03		930 N	776	-0-	-154 B	-0-	776 3			N	-0-					-0-
*04		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
WILLIAMSON, HAROLD J. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	188773	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3085 - 3150
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11		420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
12		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
01		331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
02		392 N	291	-0-	-101 B	-0-	291	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		372 N	266	-0-	-106 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
04		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3	N	-0-		-0-

LANE, W. P.		WELL #:		2	RRCID ->	188958	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3011 - 3215
11		1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
12		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474	3	N	-0-		-0-
01		1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-		-0-
02		1344 N	854	-0-	-490 B	-0-	854	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	1082	-0-	-406 B	-0-	1082	3	N	-0-		-0-
04		1230 N	1085	-0-	-145 B	-0-	1085	3	N	-0-		-0-

HARRISON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	189197	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	3245	PERF.	3169 - 3245
11		723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
12		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-		-0-
01		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
02		672 N	604	-0-	-68 B	-0-	604	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	692	-0-	-21 B	-0-	692	3	N	-0-		-0-
04		660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640	3	N	-0-		-0-

HARRISON		WELL #:		4	RRCID ->	189202	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	3118 - 3275
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:		1414	RRCID ->	189241	COMPL. DATE	10/31/2002	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2756 - 3340
11		1800 N	818	-0-	-982 B	-0-	818	3	N	-0-		-0-
12		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3	N	-0-		-0-
01		1736 N	1653	-0-	-83 B	-0-	1653	3	N	-0-		-0-
02		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1891 N	1772	-0-	-119 B	-0-	1772	3	N	-0-		-0-
*04		1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	1849	3	N	-0-		-0-

FLORES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	189271	COMPL. DATE	05/02/2002	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3099 - 3195
11		1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258	3	N	-0-		-0-
12		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
01		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-		-0-
02		1176 N	919	-0-	-257 B	-0-	919	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	3	N	-0-		-0-
04		1170 N	1080	-0-	-90 B	-0-	1080	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES				WELL #: 40	RRCID -> 189282	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3090	- 3200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1470 N	1332	-0-	-138 B	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
12	1457 N	1196	-0-	-261 B	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3		N	-0-			-0-
02	1232 N	824	-0-	-408 B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1209 N	1017	-0-	-192 B	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
04	1020 N	981	-0-	-39 B	-0-	981 3		N	-0-			-0-

PRICE, W. N.				WELL #: 4	RRCID -> 190079	COMPL. DATE 05/14/2002	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 3006	- 3200			
11	1620 N	1501	-0-	-119 B	-0-	1501 3		N	-0-			-0-
12	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1612	-0-	-62 B	-0-	1612 3		N	-0-			-0-
02	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634 3		N	-0-			-0-
*04	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3		N	-0-			-0-

CLARK GAS UNIT				WELL #: 1376	RRCID -> 190814	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3122	PERF. 2822	- 3350			
11	923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923 3		N	-0-			-0-
12	3441 #	1138	-0-	-2303 B	-2303	1138 3		N	-0-			-0-
01	3441 #	1113	-0-	-2328 B	-4631	1113 3		N	-0-			-0-
02	3108 #	1038	-0-	-2070 B	-6701	1038 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6701												
03	3441 #	1125	-0-	-2316 B	-9017	1125 3		N	-0-			-0-
04	3330 #	1097	-0-	-2233 B	-11250	1097 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 58	RRCID -> 190860	COMPL. DATE 07/16/2002	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3008	- 3260			
11	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3		N	-0-			-0-
12	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3		N	-0-			-0-
01	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3		N	-0-			-0-
02	616 N	533	-0-	-83 B	-0-	533 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	682 N	582	-0-	-100 B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
04	570 N	406	-0-	-164 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-

FLORES				WELL #: 59	RRCID -> 190886	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3035	- 3330			
11	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3		N	-0-			-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3		N	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715 3		N	-0-			-0-
02	756 N	618	-0-	-138 B	-0-	618 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	716	-0-	-90 B	-0-	716 3		N	-0-			-0-
04	690 N	484	-0-	-206 B	-0-	484 3		N	-0-			-0-

MADDEN, ORIE V.				WELL #: 102	RRCID -> 190890	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2937	- 3260			
11	1260 N	903	-0-	-357 B	-0-	903 3		N	-0-			-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
01	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 3		N	-0-			-0-
02	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1310	-0-	-178 B	-0-	1310 3		N	-0-			-0-
04	1230 N	1224	-0-	-6 B	-0-	1224 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FOLSOM GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	190893	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2905 - 3210
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	780 N	577	-0-	-203 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-	
12	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	881 3	N	-0-		-0-	
01	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-		-0-	
02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	868 N	770	-0-	-98 B	-0-	770 3	N	-0-		-0-	
04	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-	

VALL		WELL #:		1	RRCID ->	191935	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	3228	PERF. 3040 - 3146
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
12	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-	
01	744 N	651	-0-	-93 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-	
02	616 N	573	-0-	-43 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-	
04	630 N	618	-0-	-12 B	-0-	618 3	N	-0-		-0-	

JOHNSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	195562	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3128 - 3350
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

GARLAND-SCOTT 44		WELL #:		1044	RRCID ->	196235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3038 - 3200
11	2580 N	2832	-0-	252 B	-3331	2832 3	N	-0-		-0-	
12	2604 N	2676	-0-	72 B	-3259	2676 3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	2601	-0-	803 B	-2456	2601 3	N	-0-		-0-	
02	2632 N	2317	-0-	-315 B	-2456	2317 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2456											
03	2666 N	2574	-0-	-92 B	-0-	2574 3	N	-0-		-0-	
04	2520 N	2462	-0-	-58 B	-0-	2462 3	N	-0-		-0-	

GARLAND-SCOTT		WELL #:		1045	RRCID ->	196236	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 3095 - 3170
11	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-	
12	1054 N	1046	-0-	-8 B	-0-	1046 3	N	-0-		-0-	
01	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-	
02	1064 N	898	-0-	-166 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1054 N	986	-0-	-68 B	-0-	986 3	N	-0-		-0-	
04	1050 N	933	-0-	-117 B	-0-	933 3	N	-0-		-0-	

PRICE, L. M. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	199420	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3552 - 5276
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 58		RRCID ->	204795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2893 - 3500
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3	N	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
02	756 N	639	-0-	-117 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	806 N	648	-0-	-158 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
04	720 N	648	-0-	-72 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 54		RRCID ->	204800	COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH	3475	PERF. 2954 - 3475
11	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932 3	N	-0-		-0-
01	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
02	952 N	868	-0-	-84 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
*04	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 57		RRCID ->	204803	COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2840 - 3435
11	789 N	789	-0-	-0- B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
12	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-		-0-
04	810 N	797	-0-	-13 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-
PRICE		WELL #: 1A		RRCID ->	204807	COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2845 - 3403
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
02	980 N	822	-0-	-158 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1085 N	1018	-0-	-67 B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	972	-0-	-78 B	-0-	972 3	N	-0-		-0-
FLORES		WELL #: 52		RRCID ->	205032	COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3051 - 3307
11	1230 N	1216	-0-	-14 B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
12	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331 3	N	-0-		-0-
01	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
02	1148 N	1074	-0-	-74 B	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1333 N	1170	-0-	-163 B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	922	-0-	-338 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
PRICE ET AL "D"		WELL #: D 66		RRCID ->	205033	COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH	3405	PERF. 2912 - 3341
11	1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1220	-0-	-51 B	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
01	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 3	N	-0-		-0-
02	1204 N	1085	-0-	-119 B	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
04	1140 N	1119	-0-	-21 B	-0-	1119 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 59	RRCID ->	205034	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2915 - 3440
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1132 N	1132	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		1120 N	1034	-0-	-86 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1147 N	1132	-0-	-15 B	-0-		-0-		-0-
04		1110 N	1077	-0-	-33 B	-0-		-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 60	RRCID ->	205035	COMPL. DATE	10/25/2009	TOTAL DEPTH	3435	PERF. 2954 - 3435
11		1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		1012 N	1012	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		1008 N	800	-0-	-208 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1023 N	983	-0-	-40 B	-0-		-0-		-0-
04		930 N	930	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

FLORES		WELL #:	49	RRCID ->	205037	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3054 - 3508
11		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		1764 N	1364	-0-	-400 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1829 N	1735	-0-	-94 B	-0-		-0-		-0-
04		1590 N	1418	-0-	-172 B	-0-		-0-		-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	57	RRCID ->	205038	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 3055 - 3310
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		1064 N	1005	-0-	-59 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1116 N	989	-0-	-127 B	-0-		-0-		-0-
04		1110 N	934	-0-	-176 B	-0-		-0-		-0-

WILLIAMSON, HAROLD J ET AL		WELL #:	3043	RRCID ->	205271	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 3090 - 3205
11		1710 N	1635	-0-	-75 B	-0-		-0-		-0-
12		1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1891 N	1731	-0-	-160 B	-0-		-0-		-0-
04		1740 N	1662	-0-	-78 B	-0-		-0-		-0-

FLORES		WELL #:	48	RRCID ->	206969	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	3541	PERF. 3040 - 3330
11		729 N	729	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		693 N	693	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		672 N	550	-0-	-122 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		682 N	632	-0-	-50 B	-0-		-0-		-0-
04		660 N	532	-0-	-128 B	-0-		-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		47	RRCID ->	207166	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3508	PERF. 3050 - 3320	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	703 N	703	-0-	-0- B	-0-		703 3		N	-0-	-0-	
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-		652 3		N	-0-	-0-	
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-		614 3		N	-0-	-0-	
02	644 N	518	-0-	-126 B	-0-		518 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	611	-0-	-40 B	-0-		611 3		N	-0-	-0-	
04	600 N	504	-0-	-96 B	-0-		504 3		N	-0-	-0-	

FLORES		WELL #:		55	RRCID ->	207167	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	3478	PERF. 2996 - 3280	
11	915 N	915	-0-	-0- B	-0-		915 3		N	-0-	-0-	
12	901 N	901	-0-	-0- B	-0-		901 3		N	-0-	-0-	
01	876 N	876	-0-	-0- B	-0-		876 3		N	-0-	-0-	
02	868 N	673	-0-	-195 B	-0-		673 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	830	-0-	-69 B	-0-		830 3		N	-0-	-0-	
04	840 N	677	-0-	-163 B	-0-		677 3		N	-0-	-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		D 55	RRCID ->	209968	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	3404	PERF. 2807 - 3360	
11	921 N	921	-0-	-0- B	-0-		921 3		N	-0-	-0-	
12	1023 N	902	-0-	-121 B	-0-		902 3		N	-0-	-0-	
01	713 N	707	-0-	-6 B	-0-		707 3		N	-0-	-0-	
02	868 N	494	-0-	-374 B	-0-		494 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	899 N	696	-0-	-203 B	-0-		696 3		N	-0-	-0-	
*04	721 N	721	-0-	-0- B	-0-		721 3		N	-0-	-0-	

YOUNG, EMMA D. 422		WELL #:		3	RRCID ->	213417	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	3340	PERF. 3060 - 3305	
11	60 N	9	-0-	-51 B	-0-		9 3		N	-0-	-0-	
12	62 N	2	-0-	-60 B	-0-		2 3		N	-0-	-0-	
01	31 N	15	-0-	-16 B	-0-		15 3		N	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2 B	-0-		26 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	42 N	42	-0-	-0- B	-0-		42 3		N	-0-	-0-	
*04	67 N	67	-0-	-0- B	-0-		67 3		N	-0-	-0-	

BIVINS ESTATE 35		WELL #:		1	RRCID ->	213544	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2846 - 3030	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	

GORMAN, J. M. "A" 123		WELL #:		3	RRCID ->	227051	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	3345	PERF. 2792 - 3345	
11	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-		1425 3		N	-0-	-0-	
12	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-		1463 3		N	-0-	-0-	
01	1643 N	1366	-0-	-277 B	-0-		1366 3		N	-0-	-0-	
02	1344 N	1253	-0-	-91 B	-0-		1253 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-		1459 3		N	-0-	-0-	
*04	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		1379 3		N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
HARRISON 6		WELL #:		5	RRCID ->	227060	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3551	PERF. 3086 - 3300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-		-0-	
12	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-		-0-	
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	62	-0-	-22 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	95 3	N	-0-		-0-	
*04	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-	

CARLANDER 199		WELL #:		3	RRCID ->	227061	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 2550 - 3557
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

LASLEY, WALTER 126		WELL #:		3	RRCID ->	227447	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 2797 - 3264
11	360 N	294	-0-	-66 B	-0-	294 3	N	-0-		-0-	
12	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	27	-0-	-314 B	-0-	27 3	N	-0-		-0-	
02	280 N	208	-0-	-72 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-	
*04	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-	

FLYR GAS UNIT -A- 5		WELL #:		2	RRCID ->	227863	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	3426	PERF. 2991 - 3426
11	1800 N	1757	-0-	-43 B	-0-	1757 3	N	-0-		-0-	
12	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3	N	-0-		-0-	
01	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	1930 3	N	-0-		-0-	
02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1984 N	1818	-0-	-166 B	-0-	1818 3	N	-0-		-0-	
04	1860 N	1770	-0-	-90 B	-0-	1770 3	N	-0-		-0-	

THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	234037	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	2918	PERF. 2725 - 2918
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
12	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-	
01	806 N	730	-0-	-76 B	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
02	616 N	607	-0-	-9 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-	
04	720 N	646	-0-	-74 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		37	RRCID ->	234564	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 3024 - 4222
11	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-		-0-	
12	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		-0-	
01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	693	-0-	-119 B	-0-	693 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-	
04	840 N	470	-0-	-370 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
PRICE ET AL "D"		WELL #:	76	RRCID ->	236256	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2982 - 3327	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
12		1736 N	1707	-0-	-29 B	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
01		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
02		1596 N	1486	-0-	-110 B	-0-	1486 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1705 N	1688	-0-	-17 B	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
04		1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	72	RRCID ->	236260	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3412	PERF. 2857 - 3412	
11		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 3	N	-0-		-0-
12		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
01		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
02		700 N	562	-0-	-138 B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
04		780 N	682	-0-	-98 B	-0-	682 3	N	-0-		-0-

GOELTZ GAS UNIT		WELL #:	2124	RRCID ->	236261	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2862 - 3160	
11		1350 N	1336	-0-	-14 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
12		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1317 3	N	-0-		-0-
01		1550 N	1255	-0-	-295 B	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1054	-0-	-206 B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1302 N	1248	-0-	-54 B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
04		1200 N	1156	-0-	-44 B	-0-	1156 3	N	-0-		-0-

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	2344	RRCID ->	236361	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2788 - 3339	
11		1470 N	1256	-0-	-214 B	-0-	1256 3	N	-0-		-0-
12		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222 3	N	-0-		-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	1255 3	N	-0-		-0-
02		1176 N	912	-0-	-264 B	-0-	912 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500 3	N	-0-		-0-
*04		1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265 3	N	-0-		-0-

BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:	2378	RRCID ->	236362	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3314	PERF. 2749 - 3314	
11		1890 N	1629	-0-	-261 B	-0-	1629 3	N	-0-		-0-
12		2228 N	2228	-0-	-0- B	-0-	2228 3	N	-0-		-0-
01		2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
02		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		2232 N	2066	-0-	-166 B	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
04		2070 N	1970	-0-	-100 B	-0-	1970 3	N	-0-		-0-

ROYAL PENDLETON		WELL #:	2343	RRCID ->	237059	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2743 - 3329	
11		3098 N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098 3	N	-0-		-0-
12		3308 N	3308	-0-	-0- B	-0-	3308 3	N	-0-		-0-
01		3024 N	3024	-0-	-0- B	-0-	3024 3	N	-0-		-0-
02		3125 N	3125	-0-	-0- B	-0-	3125 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		3369 N	3369	-0-	-0- B	-0-	3369 3	N	-0-		-0-
*04		3161 N	3161	-0-	-0- B	-0-	3161 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON, E. F. 45		WELL #:		3	RRCID ->	237061	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 2951 - 3319	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1110 N	895	-0-	-215 B	-0-	895	3	N	-0-			-0-
12	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100	3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1017	-0-	-130 B	-0-	1017	3	N	-0-			-0-
02	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1085 N	930	-0-	-155 B	-0-	930	3	N	-0-			-0-
04	990 N	970	-0-	-20 B	-0-	970	3	N	-0-			-0-

BURRUS		WELL #:		2311	RRCID ->	237063	COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	3371	PERF. 3653 - 3371	
11	3177 N	3177	-0-	-0- B	-0-	3177	3	N	-0-			-0-
12	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	3	N	-0-			-0-
01	2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3	N	-0-			-0-
02	2968 N	1762	-0-	-1206 B	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853	3	N	-0-			-0-
*04	2849 N	2849	-0-	-0- B	-0-	2849	3	N	-0-			-0-

MORRIS GAS UNIT		WELL #:		3339	RRCID ->	237065	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	3312	PERF. 2598 - 3312	
11	14B2 EXT	851	-0-	851 B	3544	851	3	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3544			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	3544			N	-0-			-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800 B	744			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 744												
03	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:		2407	RRCID ->	237486	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 2780 - 3334	
11	3000 N	3577	-0-	577 B	6367	3577	3	N	-0-			-0-
12	11549 R	5182	-0-	-6367 B	-0-	5182	3	N	-0-			-0-
01	6572 #	4759	-0-	-1813 B	-1813	4759	3	N	-0-			-0-
02	5936 #	3962	-0-	-1974 B	-3787	3962	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3787												
03	6572 #	4712	-0-	-1860 B	-5647	4712	3	N	-0-			-0-
04	6360 #	4431	-0-	-1929 B	-7576	4431	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		63	RRCID ->	238648	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3068 - 3366	
11	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3	N	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927	3	N	-0-			-0-
01	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916	3	N	-0-			-0-
02	868 N	802	-0-	-66 B	-0-	802	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	868	-0-	-62 B	-0-	868	3	N	-0-			-0-
04	900 N	520	-0-	-380 B	-0-	520	3	N	-0-			-0-

PRICE, W. N.		WELL #:		5	RRCID ->	238702	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3343	PERF. 3049 - 3343	
11	420 N	395	-0-	-25 B	-0-	395	3	N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	3	N	-0-			-0-
01	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 N	413	-0-	-21 B	-0-	413	3	N	-0-			-0-
04	420 N	408	-0-	-12 B	-0-	408	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
AQUILLA TRIPLETT 62		WELL #:		2	RRCID ->	238727	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 2831 - 3351	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2430 N	1745	-0-	-685 B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-	
12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597	3	N	-0-		-0-	
01	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	2288	3	N	-0-		-0-	
02	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2604 N	2439	-0-	-165 B	-0-	2439	3	N	-0-		-0-	
*04	2311 N	2311	-0-	-0- B	-0-	2311	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		81	RRCID ->	238728	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3062 - 3350	
11	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	3	N	-0-		-0-	
12	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360	3	N	-0-		-0-	
01	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	1335	3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1189	-0-	-155 B	-0-	1189	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1313	-0-	-51 B	-0-	1313	3	N	-0-		-0-	
04	1290 N	1265	-0-	-25 B	-0-	1265	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		79	RRCID ->	238729	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2898 - 3339	
11	3923 N	3923	-0-	-0- B	-0-	3923	3	N	-0-		-0-	
12	3862 N	3862	-0-	-0- B	-0-	3862	3	N	-0-		-0-	
01	3807 N	3807	-0-	-0- B	-0-	3807	3	N	-0-		-0-	
02	3668 N	3420	-0-	-248 B	-0-	3420	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3875 N	3743	-0-	-132 B	-0-	3743	3	N	-0-		-0-	
04	3690 N	3596	-0-	-94 B	-0-	3596	3	N	-0-		-0-	

CARTRITE, J. A.		WELL #:		4	RRCID ->	238731	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3106 - 3335	
11	1890 N	1737	-0-	-153 B	-0-	1737	3	N	-0-		-0-	
12	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3	N	-0-		-0-	
01	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3	N	-0-		-0-	
02	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1804	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1978 N	1978	-0-	-0- B	-0-	1978	3	N	-0-		-0-	
04	1920 N	1708	-0-	-212 B	-0-	1708	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		78	RRCID ->	238740	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 2964 - 3338	
11	2400 N	2664	-0-	264 B	-2622	2664	3	N	-0-		-0-	
12	2604 N	2562	-0-	-42 B	-2622	2562	3	N	-0-		-0-	
01	1798 N	2492	-0-	694 B	-1928	2492	3	N	-0-		-0-	
02	2492 N	2224	-0-	-268 B	-1928	2224	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1928												
03	2573 N	2454	-0-	-119 B	-0-	2454	3	N	-0-		-0-	
04	2400 N	2331	-0-	-69 B	-0-	2331	3	N	-0-		-0-	

FOSTER, WM. J.		WELL #:		2	RRCID ->	238743	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	3356	PERF. 3016 - 3356	
11	2280 N	2006	-0-	-274 B	-0-	2006	3	N	-0-		-0-	
12	2412 N	2412	-0-	-0- B	-0-	2412	3	N	-0-		-0-	
01	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3	N	-0-		-0-	
02	2064 N	2064	-0-	-0- B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	2280	-0-	-138 B	-0-	2280	3	N	-0-		-0-	
*04	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		64	RRCID ->	238748	COMPL. DATE	05/15/2008	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3087 - 3354	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	2126	3	N	-0-			-0-
12	2060 N	2060	-0-	-0- B	-0-	2060	3	N	-0-			-0-
01	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	1969	3	N	-0-			-0-
02	1988 N	1679	-0-	-309 B	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1849	-0-	-197 B	-0-	1849	3	N	-0-			-0-
04	1920 N	1242	-0-	-678 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-

BOWERMASTER 22		WELL #:		3	RRCID ->	239500	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3468	PERF. 3233 - 3468	
11	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3	N	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
02	980 N	913	-0-	-67 B	-0-	913	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	953	-0-	-101 B	-0-	953	3	N	-0-			-0-
04	990 N	750	-0-	-240 B	-0-	750	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		77	RRCID ->	239502	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 3076 - 3381	
11	3420 N	2877	-0-	-543 B	-0-	2877	3	N	-0-			-0-
12	2852 N	1132	-0-	-1720 B	-0-	1132	3	N	-0-			-0-
01	2201 N	949	-0-	-1252 B	-0-	949	3	N	-0-			-0-
02	2688 N	1305	-0-	-1383 B	-0-	1305	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857	3	N	-0-			-0-
*04	2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587	3	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:		69	RRCID ->	239504	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 3086 - 3333	
11	1860 N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049	3	N	-0-			-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	2080	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1666	-0-	-70 B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1852	-0-	-194 B	-0-	1852	3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1244	-0-	-766 B	-0-	1244	3	N	-0-			-0-

DOOLEY 67		WELL #:		2	RRCID ->	239506	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 3107 - 3298	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CATOR, MARSHALL 80		WELL #:		4	RRCID ->	239507	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3104 - 3274	
11	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	3	N	-0-			-0-
12	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	3	N	-0-			-0-
01	1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1431	-0-	-193 B	-0-	1431	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1602	-0-	-72 B	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
04	1620 N	1549	-0-	-71 B	-0-	1549	3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
FLORES		WELL #:		60	RRCID ->	239508	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	3386	PERF. 3016 - 3386
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1883	-0-	-97 B	-0-	1883 3	N	-0-		-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	2259 3	N	-0-		-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0- B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
02	1794	N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2263	N	288	-0-	-1975 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
04	2220	N	781	-0-	-1439 B	-0-	781 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		61	RRCID ->	239509	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	3378	PERF. 3037 - 3378
11	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
12	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
01	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	336	N	315	-0-	-21 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
04	330	N	268	-0-	-62 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:		74	RRCID ->	242504	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3274	PERF. 3029 - 3274
11	2730	N	2682	-0-	-48 B	-0-	2682 3	N	-0-		-0-
12	2666	N	2197	-0-	-469 B	-0-	2197 3	N	-0-		-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
02	2492	N	1705	-0-	-787 B	-0-	1705 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2201	N	2016	-0-	-185 B	-0-	2016 3	N	-0-		-0-
04	1950	N	1434	-0-	-516 B	-0-	1434 3	N	-0-		-0-

CLUCK "A" 12		WELL #:		2	RRCID ->	242505	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 3060 - 3245
11	930	N	791	-0-	-139 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
12	961	N	436	-0-	-525 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
02	728	N	285	-0-	-443 B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	434	N	278	-0-	-156 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*04	674	N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:		71	RRCID ->	242515	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	3373	PERF. 2883 - 3373
11	2074	N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074 3	N	-0-		-0-
12	2004	N	2004	-0-	-0- B	-0-	2004 3	N	-0-		-0-
01	1929	N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 3	N	-0-		-0-
02	1932	N	1510	-0-	-422 B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2015	N	1912	-0-	-103 B	-0-	1912 3	N	-0-		-0-
04	1860	N	1716	-0-	-144 B	-0-	1716 3	N	-0-		-0-

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	242519	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3060 - 3330
11	2550	N	2263	-0-	-287 B	-0-	2263 3	N	-0-		-0-
12	2642	N	2642	-0-	-0- B	-0-	2642 3	N	-0-		-0-
01	2673	N	2673	-0-	-0- B	-0-	2673 3	N	-0-		-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0- B	-0-	2366 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2635	N	2573	-0-	-62 B	-0-	2573 3	N	-0-		-0-
04	2580	N	2468	-0-	-112 B	-0-	2468 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
JUNKIN		WELL #:	3300	RRCID ->	242524	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2499 - 3275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
12	2325 N	2189	-0-	-136 B	-0-	2189 3	N	-0-		-0-
01	2325 N	1925	-0-	-400 B	-0-	1925 3	N	-0-		-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	2006	-0-	-195 B	-0-	2006 3	N	-0-		-0-
*04	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654 3	N	-0-		-0-

PRICE "D"-W. N. PRICE 8		WELL #:	82	RRCID ->	243085	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3344	PERF. 3079 - 3344
11	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
02	252 N	230	-0-	-22 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
04	240 N	235	-0-	-5 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	4	RRCID ->	243086	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2924 - 3327
11	930 N	824	-0-	-106 B	-0-	824 3	N	-0-		-0-
12	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
01	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081 3	N	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1364 N	1139	-0-	-225 B	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-

FLORES-STAVLO		WELL #:	75	RRCID ->	243615	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 3075 - 3325
11	1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3	N	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1464 3	N	-0-		-0-
01	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1332	-0-	-12 B	-0-	1332 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1457 N	1401	-0-	-56 B	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1071	-0-	-339 B	-0-	1071 3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	77	RRCID ->	244433	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 2957 - 3347
11	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700 3	N	-0-		-0-
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
01	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
02	644 N	367	-0-	-277 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	558 N	466	-0-	-92 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-
04	480 N	433	-0-	-47 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-

PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	75	RRCID ->	244434	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 2893 - 3366
11	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 3	N	-0-		-0-
12	2158 N	2158	-0-	-0- B	-0-	2158 3	N	-0-		-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995 3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1674	-0-	-342 B	-0-	1674 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2170 N	2007	-0-	-163 B	-0-	2007 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1338	-0-	-582 B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
HARRIS GAS UNIT		WELL #:	4304	RRCID ->	244435	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	3304	PERF.	2652 - 3304		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
01		1147 N	1024	-0-	-123	B	-0-	1024	3	N	-0-		-0-
02		980 N	799	-0-	-181	B	-0-	799	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400	3	N	-0-		-0-
*04		1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1104	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	90	RRCID ->	244436	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2979 - 3309		
11		1340 N	1340	-0-	-0-	B	-0-	1340	3	N	-0-		-0-
12		1364 N	1326	-0-	-38	B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-	1326	3	N	-0-		-0-
02		1260 N	1215	-0-	-45	B	-0-	1215	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350	3	N	-0-		-0-
04		1290 N	1229	-0-	-61	B	-0-	1229	3	N	-0-		-0-

MCKENZIE		WELL #:	3375	RRCID ->	244466	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2841 - 3361		
11		2040 N	1877	-0-	-163	B	-0-	1877	3	N	-0-		-0-
12		1829 N	1710	-0-	-119	B	-0-	1710	3	N	-0-		-0-
01		1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1699	3	N	-0-		-0-
02		1764 N	1101	-0-	-663	B	-0-	1101	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-	1898	3	N	-0-		-0-
*04		1984 N	1984	-0-	-0-	B	-0-	1984	3	N	-0-		-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	85	RRCID ->	244478	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2964 - 3340		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	67	RRCID ->	244479	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3375	PERF.	2992 - 3375		
11		930 N	930	-0-	-0-	B	-0-	930	3	N	-0-		-0-
12		936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	3	N	-0-		-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	3	N	-0-		-0-
02		868 N	787	-0-	-81	B	-0-	787	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		930 N	885	-0-	-45	B	-0-	885	3	N	-0-		-0-
04		870 N	526	-0-	-344	B	-0-	526	3	N	-0-		-0-

FLORES		WELL #:	62	RRCID ->	244480	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3369	PERF.	3058 - 3369		
11		1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
12		1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	1417	3	N	-0-		-0-
01		1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	N	-0-		-0-
02		1288 N	1184	-0-	-104	B	-0-	1184	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1426 N	1337	-0-	-89	B	-0-	1337	3	N	-0-		-0-
04		1350 N	853	-0-	-497	B	-0-	853	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
FLORES		WELL #:	66	RRCID ->	244481	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3075 - 3366
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-	2277 3	N	-0-			-0-
12	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	2195 3	N	-0-			-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3	N	-0-			-0-
02	2128 N	1796	-0-	-332 B	-0-	1796 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2201 N	1872	-0-	-329 B	-0-	1872 3	N	-0-			-0-
04	2010 N	1464	-0-	-546 B	-0-	1464 3	N	-0-			-0-

SWENY 13		WELL #:	2	RRCID ->	244482	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	3317	PERF.	3003 - 3317
11	788 N	788	-0-	-0- B	-0-	788 3	N	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
02	728 N	669	-0-	-59 B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	744 N	720	-0-	-24 B	-0-	720 3	N	-0-			-0-
*04	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-			-0-

ENNIS-LACY UNIT		WELL #:	2377	RRCID ->	244483	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2831 - 3358
11	2580 N	2016	-0-	-564 B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
12	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-			-0-
01	2656 N	2656	-0-	-0- B	-0-	2656 3	N	-0-			-0-
02	1876 N	1500	-0-	-376 B	-0-	1500 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2635 N	2295	-0-	-340 B	-0-	2295 3	N	-0-			-0-
*04	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2652 3	N	-0-			-0-

WITT GAS UNIT -B-		WELL #:	3279	RRCID ->	244484	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF.	2605 - 3335
11	1080 N	1034	-0-	-46 B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 3	N	-0-			-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-			-0-
02	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-			-0-
04	1350 N	1216	-0-	-134 B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-

ELLISON GAS UNIT		WELL #:	2411	RRCID ->	244486	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	3331	PERF.	2913 - 3331
11	1170 N	797	-0-	-373 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
12	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653 3	N	-0-			-0-
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3	N	-0-			-0-
02	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	1643 N	1277	-0-	-366 B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
04	1200 N	1105	-0-	-95 B	-0-	1105 3	N	-0-			-0-

FLORES-SCHMICH		WELL #:	76	RRCID ->	245347	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	3064 - 3264
11	2252 N	2252	-0-	-0- B	-0-	2252 3	N	-0-			-0-
12	2220 N	2220	-0-	-0- B	-0-	2220 3	N	-0-			-0-
01	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	2140 3	N	-0-			-0-
02	2100 N	1850	-0-	-250 B	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2232 N	2090	-0-	-142 B	-0-	2090 3	N	-0-			-0-
04	2070 N	1687	-0-	-383 B	-0-	1687 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
FLORES		WELL #:		72	RRCID ->	245349	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	3336	PERF. 3061 - 3336	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241	3	N	-0-		-0-	
12	1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	3	N	-0-		-0-	
01	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3	N	-0-		-0-	
02	1148 N	1058	-0-	-90 B	-0-	1058	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	801	-0-	-369 B	-0-	801	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		70	RRCID ->	245350	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	3319	PERF. 3094 - 3319	
11	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	3	N	-0-		-0-	
12	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	3	N	-0-		-0-	
01	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175	3	N	-0-		-0-	
02	1148 N	976	-0-	-172 B	-0-	976	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1178 N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	3	N	-0-		-0-	
04	1140 N	771	-0-	-369 B	-0-	771	3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		71	RRCID ->	245351	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 3049 - 3309	
11	3116 N	3116	-0-	-0- B	-0-	3116	3	N	-0-		-0-	
12	3322 N	3322	-0-	-0- B	-0-	3322	3	N	-0-		-0-	
01	3301 N	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	3	N	-0-		-0-	
02	2912 N	2785	-0-	-127 B	-0-	2785	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	3317 N	2682	-0-	-635 B	-0-	2682	3	N	-0-		-0-	
04	3180 N	1991	-0-	-1189 B	-0-	1991	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL-SEC. 16		WELL #:		84	RRCID ->	245353	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	3313	PERF. 2984 - 3313	
11	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	3	N	-0-		-0-	
12	2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	3	N	-0-		-0-	
01	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3	N	-0-		-0-	
02	2128 N	1865	-0-	-263 B	-0-	1865	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2232 N	2069	-0-	-163 B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-	
04	2070 N	1987	-0-	-83 B	-0-	1987	3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		73	RRCID ->	245355	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2930 - 3335	
11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	3	N	-0-		-0-	
12	2961 N	2961	-0-	-0- B	-0-	2961	3	N	-0-		-0-	
01	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3	N	-0-		-0-	
02	2604 N	2424	-0-	-180 B	-0-	2424	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2976 N	2685	-0-	-291 B	-0-	2685	3	N	-0-		-0-	
04	2700 N	2516	-0-	-184 B	-0-	2516	3	N	-0-		-0-	

MCMURRY 10		WELL #:		3	RRCID ->	245357	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 3133 - 3398	
11	2452 N	2913	-0-	461 B	-0-	2913	3	N	-0-		-0-	
12	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3	N	-0-		-0-	
01	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	2533	3	N	-0-		-0-	
02	2716 N	2091	-0-	-625 B	-0-	2091	3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	2697 N	2575	-0-	-122 B	-0-	2575	3	N	-0-		-0-	
04	2460 N	2296	-0-	-164 B	-0-	2296	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	73	RRCID ->	245360	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	3337	PERF. 3101 - 3337		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		6771 N	6771	-0-	-0- B	-0-	6771	3	N	-0-	-0-	-0-
12		6603 N	6602	-0-	-1 B	-0-	6602	3	N	-0-	-0-	-0-
01		6450 N	6450	-0-	-0- B	-0-	6450	3	N	-0-	-0-	-0-
02		6328 N	5531	-0-	-797 B	-0-	5531	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6603 N	5865	-0-	-738 B	-0-	5865	3	N	-0-	-0-	-0-
04		6240 N	5205	-0-	-1035 B	-0-	5205	3	N	-0-	-0-	-0-

RANSDELL, MARY E.		WELL #:	2125	RRCID ->	245405	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	3159	PERF. 2827 - 3159		
11		668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-	-0-	-0-
12		649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	3	N	-0-	-0-	-0-
01		651 N	592	-0-	-59 B	-0-	592	3	N	-0-	-0-	-0-
02		616 N	405	-0-	-211 B	-0-	405	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3	N	-0-	-0-	-0-
04		570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495	3	N	-0-	-0-	-0-

PRICE ET AL "D"		WELL #:	83	RRCID ->	245411	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	3341	PERF. 2866 - 3341		
11		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1780	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	1609	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1680 N	1386	-0-	-294 B	-0-	1386	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1767 N	1672	-0-	-95 B	-0-	1672	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1560 N	1516	-0-	-44 B	-0-	1516	3	N	-0-	-0-	-0-

WOODS		WELL #:	2	RRCID ->	246071	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2972 - 3385		
11		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	3	N	-0-	-0-	-0-
02		896 N	851	-0-	-45 B	-0-	851	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1147 N	336	-0-	-811 B	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1020 N	375	-0-	-645 B	-0-	375	3	N	-0-	-0-	-0-

FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF. 2940 - 3329		
11		1950 N	1656	-0-	-294 B	-0-	1656	3	N	-0-	-0-	-0-
12		868 N	839	-0-	-29 B	-0-	839	3	N	-0-	-0-	-0-
01		2201 N	282	-0-	-1919 B	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1540 N	240	-0-	-1300 B	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		837 N	215	-0-	-622 B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	-0-
04		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-	-0-

FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF. 3071 - 3347		
11		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	3	N	-0-	-0-	-0-
12		1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1873	3	N	-0-	-0-	-0-
01		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833	3	N	-0-	-0-	-0-
02		1708 N	1557	-0-	-151 B	-0-	1557	3	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758	3	N	-0-	-0-	-0-
04		1770 N	1053	-0-	-717 B	-0-	1053	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
PRICE ET AL "D"		WELL #:		74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2983 - 3309
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3	N	-0-		-0-	
12	801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
01	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-	
02	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	806 N	670	-0-	-136 B	-0-	670 3	N	-0-		-0-	
04	780 N	560	-0-	-220 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-	

PRICE ET AL "D"		WELL #:		80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF. 2786 - 3316
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-	
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-	
01	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-		-0-	
02	84 N	76	-0-	-8 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
04	450 N	141	-0-	-309 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-	

HUBER ET AL 85		WELL #:		5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 3103 - 3288
11	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 3	N	-0-		-0-	
12	2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 3	N	-0-		-0-	
01	3074 N	3074	-0-	-0- B	-0-	3074 3	N	-0-		-0-	
02	3416 N	1901	-0-	-1515 B	-0-	1901 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3352 N	3352	-0-	-0- B	-0-	3352 3	N	-0-		-0-	
*04	3110 N	3110	-0-	-0- B	-0-	3110 3	N	-0-		-0-	

FLORES		WELL #:		68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291
11	540 N	537	-0-	-3 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-	
12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-		-0-	
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-	
02	504 N	462	-0-	-42 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-	
04	510 N	257	-0-	-253 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-	

KLEKAMP		WELL #:		2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285
11	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-	
12	2108 N	2087	-0-	-21 B	-0-	2087 3	N	-0-		-0-	
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3	N	-0-		-0-	
02	2044 N	1289	-0-	-755 B	-0-	1289 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2077 N	2005	-0-	-72 B	-0-	2005 3	N	-0-		-0-	
*04	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-		-0-	

WRIGHT, ALVA B.		WELL #:		2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	3054 - 3224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		3877 N	3877	-0-	-0- B	-0-	3877	3	N	-0-	-0-	
12		3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702	3	N	-0-	-0-	
01		3604 N	3604	-0-	-0- B	-0-	3604	3	N	-0-	-0-	
02		3612 N	3207	-0-	-405 B	-0-	3207	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3689 N	3529	-0-	-160 B	-0-	3529	3	N	-0-	-0-	
04		3480 N	3344	-0-	-136 B	-0-	3344	3	N	-0-	-0-	

FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF.	2984 - 3376	
11		3270 N	2046	-0-	-1224 B	-0-	2046	3	N	-0-	-0-	
12		3286 N	2255	-0-	-1031 B	-0-	2255	3	N	-0-	-0-	
01		2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698	3	N	-0-	-0-	
02		1904 N	1713	-0-	-191 B	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3123 N	3123	-0-	-0- B	-0-	3123	3	N	-0-	-0-	
*04		3040 N	3040	-0-	-0- B	-0-	3040	3	N	-0-	-0-	

WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2911 - 3171	
11		817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3	N	-0-	-0-	
12		822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822	3	N	-0-	-0-	
01		961 N	812	-0-	-149 B	-0-	812	3	N	-0-	-0-	
02		756 N	725	-0-	-31 B	-0-	725	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		837 N	796	-0-	-41 B	-0-	796	3	N	-0-	-0-	
04		780 N	769	-0-	-11 B	-0-	769	3	N	-0-	-0-	

HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF.	3120 - 3401	
11		1590 N	1072	-0-	-518 B	-0-	62	1	1010	3	N	-0-
12		1643 N	1210	-0-	-433 B	-0-	58	1	1152	3	N	-0-
01		1705 N	1692	-0-	-13 B	-0-	60	1	1632	3	N	-0-
02		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	53	1	1389	3	N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1209 N	1106	-0-	-103 B	-0-	42	1	1064	3	N	-0-
04		1650 N	1016	-0-	-634 B	-0-	49	1	967	3	N	-0-

ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2915 - 3298	
11		1980 N	1344	-0-	-636 B	-0-	1344	3	N	-0-	-0-	
12		2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	3	N	-0-	-0-	
01		1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1960	3	N	-0-	-0-	
02		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2356 N	2030	-0-	-326 B	-0-	2030	3	N	-0-	-0-	
04		1890 N	1871	-0-	-19 B	-0-	1871	3	N	-0-	-0-	

SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2923 - 3247	
11		2160 N	1668	-0-	-492 B	-0-	1668	3	N	-0-	-0-	
12		2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	2473	3	N	-0-	-0-	
01		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153	3	N	-0-	-0-	
02		1897 N	1897	-0-	-0- B	-0-	1897	3	N	-0-	-0-	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2480 N	2148	-0-	-332 B	-0-	2148	3	N	-0-	-0-	
04		2070 N	2012	-0-	-58 B	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	2897 - 3310
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3450 N	3224	-0-	-226 B	-0-	3224 3	N	-0-			-0-
12		3441 N	3204	-0-	-237 B	-0-	3204 3	N	-0-			-0-
01		3331 N	3331	-0-	-0- B	-0-	3331 3	N	-0-			-0-
02		2996 N	2638	-0-	-358 B	-0-	2638 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264 3	N	-0-			-0-
04		3210 N	3146	-0-	-64 B	-0-	3146 3	N	-0-			-0-

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	266503	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2914 - 3256
11		3390 N	2469	-0-	-921 B	-0-	2469 3	N	-0-			-0-
12		3524 N	3524	-0-	-0- B	-0-	3524 3	N	-0-			-0-
01		3454 N	3454	-0-	-0- B	-0-	3454 3	N	-0-			-0-
02		2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	2985 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3534 N	3520	-0-	-14 B	-0-	3520 3	N	-0-			-0-
*04		3465 N	3465	-0-	-0- B	-0-	3465 3	N	-0-			-0-

SCHUMACHER		WELL #:		2	RRCID ->	267176	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2914 - 3297
11		2130 N	1603	-0-	-527 B	-0-	1603 3	N	-0-			-0-
12		2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	2382 3	N	-0-			-0-
01		2012 N	2012	-0-	-0- B	-0-	2012 3	N	-0-			-0-
02		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2387 N	2089	-0-	-298 B	-0-	2089 3	N	-0-			-0-
04		1950 N	1937	-0-	-13 B	-0-	1937 3	N	-0-			-0-

FOERSTERLING		WELL #:		2	RRCID ->	267255	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	2946 - 3278
11		3240 N	3001	-0-	-239 B	-0-	3001 3	N	-0-			-0-
12		3317 N	3269	-0-	-48 B	-0-	3269 3	N	-0-			-0-
01		3255 N	3155	-0-	-100 B	-0-	3155 3	N	-0-			-0-
02		3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3300 N	3300	-0-	-0- B	-0-	3300 3	N	-0-			-0-
*04		3399 N	3399	-0-	-0- B	-0-	3399 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		2	RRCID ->	268001	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2828 - 3358
11		5130 N	5130	-0-	-0- B	-0-	5130 3	N	-0-			-0-
12		4905 N	4905	-0-	-0- B	-0-	4905 3	N	-0-			-0-
01		4665 N	4665	-0-	-0- B	-0-	4665 3	N	-0-			-0-
02		4788 N	4115	-0-	-673 B	-0-	4115 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4898 N	4331	-0-	-567 B	-0-	4331 3	N	-0-			-0-
*04		4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	4520 3	N	-0-			-0-

STILLWELL		WELL #:		3	RRCID ->	268444	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2846 - 3329
11		6120 N	5355	-0-	-765 B	-0-	5355 3	N	-0-			-0-
12		6200 N	5172	-0-	-1028 B	-0-	5172 3	N	-0-			-0-
01		5533 N	5533	-0-	-0- B	-0-	5533 3	N	-0-			-0-
02		5012 N	4814	-0-	-198 B	-0-	4814 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		5177 N	4959	-0-	-218 B	-0-	4959 3	N	-0-			-0-
*04		5452 N	5452	-0-	-0- B	-0-	5452 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BUCKLES		WELL #:	3	RRCID ->	268451	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2700 - 3347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	2024 3	N	-0-			-0-
12		2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392 3	N	-0-			-0-
01		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806 3	N	-0-			-0-
02		1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	1974 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3100 N	3294	-0-	194 B	194	3294 3	N	-0-			-0-
*04		2962 N	2768	-0-	-194 B	-0-	2768 3	N	-0-			-0-

BOULWARE		WELL #:	319	RRCID ->	268763	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3250 - 3286	
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ELGIN		WELL #:	2	RRCID ->	268766	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	3286	PERF.	3226 - 3286	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GILLESPIE		WELL #:	2	RRCID ->	268768	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	3132 - 3351	
11		2550 N	2246	-0-	-304 B	-0-	130 1	2116 3	N	-0-		-0-
12		2573 N	2333	-0-	-240 B	-0-	111 1	2222 3	N	-0-		-0-
01		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	96 1	2601 3	N	-0-		-0-
02		2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	84 1	2182 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2325 N	2224	-0-	-101 B	-0-	85 1	2139 3	N	-0-		-0-
04		2610 N	2200	-0-	-410 B	-0-	106 1	2094 3	N	-0-		-0-

TANDY		WELL #:	2	RRCID ->	268783	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	3204 - 3402	
11		1950 N	1716	-0-	-234 B	-0-	100 1	1616 3	N	-0-		-0-
12		1922 N	1795	-0-	-127 B	-0-	86 1	1709 3	N	-0-		-0-
01		2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	74 1	2009 3	N	-0-		-0-
02		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-	65 1	1709 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1798 N	1653	-0-	-145 B	-0-	63 1	1590 3	N	-0-		-0-
04		2010 N	1678	-0-	-332 B	-0-	81 1	1597 3	N	-0-		-0-

POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132 - 3328	
11		1530 N	1385	-0-	-145 B	-0-	80 1	1305 3	N	-0-		-0-
12		1643 N	1415	-0-	-228 B	-0-	67 1	1348 3	N	-0-		-0-
01		1643 N	1605	-0-	-38 B	-0-	57 1	1548 3	N	-0-		-0-
02		1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	52 1	1361 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1426 N	1304	-0-	-122 B	-0-	50 1	1254 3	N	-0-		-0-
04		1560 N	1217	-0-	-343 B	-0-	59 1	1158 3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986 - 3224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1710 N	1664	-0-	-46 B	-0-	1664 3	N	-0-			-0-
12		1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1659	-0-	-325 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
02		1540 N	1391	-0-	-149 B	-0-	1391 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1736 N	1571	-0-	-165 B	-0-	1571 3	N	-0-			-0-
*04		1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-			-0-

PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858 - 3350	
11		420 N	79	-0-	-341 B	-0-	79 3	N	-0-			-0-
12		465 N	240	-0-	-225 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
01		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1212 N	1212	-0-	-0- B	-0-	1212 3	N	-0-			-0-
04		780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-		N	-0-			-0-

BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693 - 3334	
11		3780 N	3278	-0-	-502 B	-0-	3278 3	N	-0-			-0-
12		3720 N	3177	-0-	-543 B	-0-	3177 3	N	-0-			-0-
01		3689 N	2440	-0-	-1249 B	-0-	2440 3	N	-0-			-0-
02		3052 N	1737	-0-	-1315 B	-0-	1737 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		3162 N	2817	-0-	-345 B	-0-	2817 3	N	-0-			-0-
*04		2956 N	2956	-0-	-0- B	-0-	2956 3	N	-0-			-0-

HAUTER		WELL #:	1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114 - 3332	
11		1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	88 1	N	-0-	1422 3	N	-0-
12		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	71 1	N	-0-	1411 3	N	-0-
01		1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	51 1	N	-0-	1395 3	N	-0-
02		1400 N	1273	-0-	-127 B	-0-	47 1	N	-0-	1226 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1488 N	1459	-0-	-29 B	-0-	56 1	N	-0-	1403 3	N	-0-
*04		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	71 1	N	-0-	1406 3	N	-0-

KILL		WELL #:	2	RRCID ->	271918	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	3096 - 3263	
11		1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	106 1	N	-0-	1722 3	N	-0-
12		1922 N	1911	-0-	-11 B	-0-	91 1	N	-0-	1820 3	N	-0-
01		2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	77 1	N	-0-	2085 3	N	-0-
02		1925 N	1925	-0-	-0- B	-0-	71 1	N	-0-	1854 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	70 1	N	-0-	1758 3	N	-0-
04		2100 N	1726	-0-	-374 B	-0-	83 1	N	-0-	1643 3	N	-0-

HUDNER		WELL #:	2	RRCID ->	271920	COMPL. DATE	12/12/2013	TOTAL DEPTH	3282	PERF.	2892 - 3282	
11		4200 N	3777	-0-	-423 B	-0-	3777 3	N	-0-			-0-
12		4061 N	3712	-0-	-349 B	-0-	3712 3	N	-0-			-0-
01		4094 N	4094	-0-	-0- B	-0-	4094 3	N	-0-			-0-
02		3528 N	3421	-0-	-107 B	-0-	3421 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		4064 N	4064	-0-	-0- B	-0-	4064 3	N	-0-			-0-
04		3960 N	3887	-0-	-73 B	-0-	3887 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486											
SCHROETER		WELL #:		2	RRCID ->	275900	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	3223	PERF.	3122 - 3223			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

PERCY		WELL #:		2	RRCID ->	275961	COMPL. DATE	12/10/2013	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	3016 - 3244			
11	2100 N	1634	-0-	-466 B	-0-	1634	3			N	-0-				-0-
12	1953 N	1283	-0-	-670 B	-0-	1283	3			N	-0-				-0-
01	1829 N	1450	-0-	-379 B	-0-	1450	3			N	-0-				-0-
02	1512 N	1274	-0-	-238 B	-0-	1274	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3			N	-0-				-0-
*04	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680	3			N	-0-				-0-

PRICE 60		WELL #:		603	RRCID ->	276128	COMPL. DATE	02/03/2014	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2881 - 3314			
11	5460 N	4654	-0-	-806 B	-0-	4654	3			N	-0-				-0-
12	4595 N	4595	-0-	-0- B	-0-	4595	3			N	-0-				-0-
01	4929 N	3932	-0-	-997 B	-0-	3932	3			N	-0-				-0-
02	4340 N	2674	-0-	-1666 B	-0-	2674	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048	3			N	-0-				-0-
04	3810 N	3742	-0-	-68 B	-0-	3742	3			N	-0-				-0-

OREM		WELL #:		2	RRCID ->	276132	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	3242 - 3418			
11	1328 N	1328	-0-	-0- B	-0-	77	1	1251	3	N	-0-				-0-
12	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	68	1	1364	3	N	-0-				-0-
01	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	57	1	1551	3	N	-0-				-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	55	1	1427	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	52	1	1291	3	N	-0-				-0-
04	1560 N	1282	-0-	-278 B	-0-	62	1	1220	3	N	-0-				-0-

EMMA		WELL #:		2	RRCID ->	276133	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	3230 - 3389			
11	2220 N	2032	-0-	-188 B	-0-	118	1	1914	3	N	-0-				-0-
12	2294 N	2117	-0-	-177 B	-0-	101	1	2016	3	N	-0-				-0-
01	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	89	1	2403	3	N	-0-				-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	79	1	2066	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2108 N	2056	-0-	-52 B	-0-	79	1	1977	3	N	-0-				-0-
04	2400 N	2012	-0-	-388 B	-0-	97	1	1915	3	N	-0-				-0-

SEELEY		WELL #:		2	RRCID ->	276732	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	3368	PERF.	2820 - 3368			
11	5790 N	3581	-0-	-2209 B	-0-	3581	3			N	-0-				-0-
12	5691 N	5691	-0-	-0- B	-0-	5691	3			N	-0-				-0-
01	4805 N	2279	-0-	-2526 B	-0-	2279	3			N	-0-				-0-
02	3786 N	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	5704 N	5108	-0-	-596 B	-0-	5108	3			N	-0-				-0-
*04	4965 N	4965	-0-	-0- B	-0-	4965	3			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486														
BROWN GAS UNIT -F-		WELL #:		3378		RRCID ->		278089		COMPL. DATE		02/06/2015	TOTAL DEPTH	3298	PERF.	2704	-	3298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
11		1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 3			N	-0-					-0-		
12		2542 N	1927	-0-	-615 B	-0-	1927 3			N	-0-					-0-		
01		2046 N	1807	-0-	-239 B	-0-	1807 3			N	-0-					-0-		
02		1428 N	1181	-0-	-247 B	-0-	1181 3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		1922 N	1738	-0-	-184 B	-0-	1738 3			N	-0-					-0-		
*04		1835 N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835 3			N	-0-					-0-		

CROWE, M		WELL #:		2		RRCID ->		278152		COMPL. DATE		02/05/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF.	2812	-	3201
11		1830 N	1615	-0-	-215 B	-0-	1615 3			N	-0-					-0-		
12		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3			N	-0-					-0-		
01		1829 N	1611	-0-	-218 B	-0-	1611 3			N	-0-					-0-		
02		1512 N	1112	-0-	-400 B	-0-	1112 3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		1798 N	1772	-0-	-26 B	-0-	1772 3			N	-0-					-0-		
*04		1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3			N	-0-					-0-		

KLEKAMP		WELL #:		3312R		RRCID ->		278254		COMPL. DATE		03/23/2015	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2532	-	3256
11		4500 N	4127	-0-	-373 B	-0-	4127 3			N	-0-					-0-		
12		4278 N	4068	-0-	-210 B	-0-	4068 3			N	-0-					-0-		
01		3306 N	3306	-0-	-0- B	-0-	3306 3			N	-0-					-0-		
02		3864 N	2627	-0-	-1237 B	-0-	2627 3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		4061 N	3900	-0-	-161 B	-0-	3900 3			N	-0-					-0-		
*04		3521 N	3521	-0-	-0- B	-0-	3521 3			N	-0-					-0-		

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:		3		RRCID ->		278281		COMPL. DATE		04/08/2015	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	2741	-	3318
11		3240 N	2940	-0-	-300 B	-0-	2940 3			N	-0-					-0-		
12		3131 N	2808	-0-	-323 B	-0-	2808 3			N	-0-					-0-		
01		3007 N	2307	-0-	-700 B	-0-	2307 3			N	-0-					-0-		
02		2744 N	1863	-0-	-881 B	-0-	1863 3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		2943 N	2943	-0-	-0- B	-0-	2943 3			N	-0-					-0-		
*04		2760 N	2760	-0-	-0- B	-0-	2760 3			N	-0-					-0-		

ROYAL PENDLETON		WELL #:		3343		RRCID ->		278292		COMPL. DATE		02/19/2015	TOTAL DEPTH	3340	PERF.	2770	-	3326
11		3930 N	3022	-0-	-908 B	-0-	3022 3			N	-0-					-0-		
12		3813 N	3126	-0-	-687 B	-0-	3126 3			N	-0-					-0-		
01		4061 N	3335	-0-	-726 B	-0-	3335 3			N	-0-					-0-		
02		2828 N	1983	-0-	-845 B	-0-	1983 3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		4051 N	4051	-0-	-0- B	-0-	4051 3			N	-0-					-0-		
04		3240 N	3077	-0-	-163 B	-0-	3077 3			N	-0-					-0-		

PRICE, L. M. -B-		WELL #:		3		RRCID ->		278693		COMPL. DATE		03/18/2015	TOTAL DEPTH	3242	PERF.	2525	-	3196
11		4650 N	3690	-0-	-960 B	-0-	3690 3			N	-0-					-0-		
12		4371 N	3961	-0-	-410 B	-0-	3961 3			N	-0-					-0-		
01		4526 N	3798	-0-	-728 B	-0-	3798 3			N	-0-					-0-		
02		3444 N	3040	-0-	-404 B	-0-	3040 3			N	-0-					-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		3968 N	3436	-0-	-532 B	-0-	3436 3			N	-0-					-0-		
04		3690 N	3260	-0-	-430 B	-0-	3260 3			N	-0-					-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
FLORES		WELL #:	803	RRCID ->	279117	COMPL. DATE	03/27/2015	TOTAL DEPTH	3323	PERF.	2996 - 3310		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3		N	-0-			-0-
12		2108 N	1911	-0-	-197 B	-0-	1911 3		N	-0-			-0-
01		2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	2010 3		N	-0-			-0-
02		1960 N	1813	-0-	-147 B	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1922 N	622	-0-	-1300 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
04		1950 N	-0-	-0-	-1950 B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN-JAHNS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	283391	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2787 - 3333		
11		4440 N	2943	-0-	-1497 B	-0-	2943 3		N	-0-			-0-
12		4464 N	4427	-0-	-37 B	-0-	4427 3		N	-0-			-0-
01		4091 N	4091	-0-	-0- B	-0-	4091 3		N	-0-			-0-
02		2744 N	2227	-0-	-517 B	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4433 N	3845	-0-	-588 B	-0-	3845 3		N	-0-			-0-
04		3960 N	3812	-0-	-148 B	-0-	3812 3		N	-0-			-0-

PRONGER A. E.		WELL #:	2367	RRCID ->	283669	COMPL. DATE	12/18/2017	TOTAL DEPTH	3069	PERF.	2362 - 2804		
11		1920 N	1393	-0-	-527 B	-0-	1393 3		N	-0-			-0-
12		1829 N	1659	-0-	-170 B	-0-	1659 3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1137	-0-	-444 B	-0-	1137 3		N	-0-			-0-
02		1288 N	622	-0-	-666 B	-0-	622 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1674 N	1580	-0-	-94 B	-0-	1580 3		N	-0-			-0-
*04		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1378 3		N	-0-			-0-

BAER -ET- -AL-		WELL #:	2015	RRCID ->	284282	COMPL. DATE	12/14/2018	TOTAL DEPTH	3437	PERF.	3220 - 3437		
11		3822 N	3822	-0-	-0- B	-0-	3822 3		N	-0-			-0-
12		3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3		N	-0-			-0-
01		3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 3		N	-0-			-0-
02		3556 N	3071	-0-	-485 B	-0-	3071 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3689 N	3404	-0-	-285 B	-0-	3404 3		N	-0-			-0-
04		3390 N	2695	-0-	-695 B	-0-	2695 3		N	-0-			-0-

CLARK, J. G.		WELL #:	2346R	RRCID ->	284283	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	2640 - 3183		
11		2400 N	2280	-0-	-120 B	-0-	2280 3		N	-0-			-0-
12		2294 N	2174	-0-	-120 B	-0-	2174 3		N	-0-			-0-
01		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3		N	-0-			-0-
02		2128 N	1316	-0-	-812 B	-0-	1316 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2170 N	2019	-0-	-151 B	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
*04		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3		N	-0-			-0-

FLORES		WELL #:	6501	RRCID ->	284284	COMPL. DATE	08/21/2019	TOTAL DEPTH	3252	PERF.	3009 - 3252		
11		2153 N	2153	-0-	-0- B	-0-	2153 3		N	-0-			-0-
12		2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
01		1912 N	1912	-0-	-0- B	-0-	1912 3		N	-0-			-0-
02		2016 N	1810	-0-	-206 B	-0-	1810 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2232 N	1969	-0-	-263 B	-0-	1969 3		N	-0-			-0-
04		1860 N	1550	-0-	-310 B	-0-	1550 3		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486				TOTAL DEPTH	3239	PERF.	2654 - 3139	
CLARK, J. G.		WELL #:		3346	RRCID ->	284291	COMPL. DATE	02/12/2019				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2092 N	2092	-0-	-0- B	-0-	2092 3	N	-0-			-0-
12		1961 N	1961	-0-	-0- B	-0-	1961 3	N	-0-			-0-
01		1901 N	1901	-0-	-0- B	-0-	1901 3	N	-0-			-0-
02		1960 N	1280	-0-	-680 B	-0-	1280 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1953 N	1837	-0-	-116 B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
*04		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893 3	N	-0-			-0-

FOREMAN, A.D.		WELL #:		3446	RRCID ->	292173	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	3357	PERF.	2915 - 3357
12		0	343	-0-	343 B	343	343 3	N	-0-			-0-
01		0	8864	-0-	8864 B	9207	8864 3	N	-0-			-0-
02		14833 R	5626	-0-	-9207 B	-0-	5626 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		9300 #	7987	-0-	-1313 B	-1313	7987 3	N	-0-			-0-
04		9000 #	7009	-0-	-1991 B	-3304	7009 3	N	-0-			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	027823	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:		1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

LASLEY-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	027835	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634											
BRILLHART		WELL #:	107	RRCID ->	185446	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	3477	PERF.	3207 -	3477		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1890 N	1788	-0-	-102 B	-0-	1788 3			N	-0-			-0-
12		1891 N	1837	-0-	-54 B	-0-	1837 3			N	-0-			-0-
01		1860 N	1845	-0-	-15 B	-0-	1845 3			N	-0-			-0-
02		1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	1907 3			N	-0-			-0-
*04		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1842 3			N	-0-			-0-

DEAL, SAM		WELL #:	1016	RRCID ->	199552	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3048 -	3430		
11		2400 N	1936	-0-	-464 B	-0-	1936 3			N	-0-			-0-
12		2263 N	1230	-0-	-1033 B	-0-	1230 3			N	-0-			-0-
01		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3			N	-0-			-0-
02		1820 N	1240	-0-	-580 B	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	2181 3			N	-0-			-0-
04		2190 N	1845	-0-	-345 B	-0-	1845 3			N	-0-			-0-

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		WELL #:	2R	RRCID ->	202532	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	3355	PERF.	2960 -	3355		
11		2970 N	2796	-0-	-174 B	-0-	2796 3			N	-0-			-0-
12		2821 N	1703	-0-	-1118 B	-0-	1703 3			N	-0-			-0-
01		2914 N	2232	-0-	-682 B	-0-	2232 3			N	-0-			-0-
02		2604 N	325	-0-	-2279 B	-0-	325 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		3189 N	3189	-0-	-0- B	-0-	3189 3			N	-0-			-0-
*04		2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	2928 3			N	-0-			-0-

RABCO ENERGY		WELL #:	1	RRCID ->	027283	COMPL. DATE	07/27/1960	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

RAYDON EXPLORATION, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	192832	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	2997	PERF.	2772 -	2997		
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2			N	-0-			-0-
12		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2			N	-0-			-0-
01		620 N	510	-0-	-110 B	-0-	510 2			N	-0-			-0-
02		532 N	439	-0-	-93 B	-0-	439 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 2			N	-0-			-0-
*04		536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2			N	-0-			-0-

VALL		WELL #:	1121	RRCID ->	192840	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	3206	PERF.	3002 -	3206		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
RAYDON EXPLORATION, INC.		//CONT.//	695569								
HAILE		WELL #:	1239	RRCID ->	192843	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2742 - 3010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 2	N	-0-			-0-
12	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
01	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2	N	-0-			-0-
02	532 N	394	-0-	-138 B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
04	570 N	556	-0-	-14 B	-0-	556 2	N	-0-			-0-

RIO PETROLEUM, INC.			712840								
BRYAN		WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 2854 - 3078	
11	690 N	455	-0-	-235 B	-0-	455 2	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2	N	-0-			-0-
01	992 N	312	-0-	-680 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
02	420 N	208	-0-	-212 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	388	-0-	-232 B	-0-	388 2	N	-0-			-0-
*04	1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 2	N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:	3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 2632 - 3368	
11	4140 N	2729	-0-	-1411 B	-0-	2729 2	N	-0-			-0-
12	3720 N	3681	-0-	-39 B	-0-	3681 2	N	-0-			-0-
01	5859 N	1872	-0-	-3987 B	-0-	1872 2	N	-0-			-0-
02	2548 N	1248	-0-	-1300 B	-0-	1248 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3689 N	2331	-0-	-1358 B	-0-	2331 2	N	-0-			-0-
*04	6373 N	6373	-0-	-0- B	-0-	6373 2	N	-0-			-0-

BRYAN		WELL #:	4	RRCID ->	279848	COMPL. DATE	01/09/2016	TOTAL DEPTH	3328	PERF. 2347 - 3242	
11	4260 N	1049	-0-	-3211 B	-0-	1049 2	N	-0-			-0-
12	4464 N	1655	-0-	-2809 B	-0-	1655 2	N	-0-			-0-
01	3751 N	968	-0-	-2783 B	-0-	968 2	N	-0-			-0-
02	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3346 N	3346	-0-	-0- B	-0-	3346 2	N	-0-			-0-
*04	2246 N	2246	-0-	-0- B	-0-	2246 2	N	-0-			-0-

SCHMID PROPERTIES, INC.			754100								
PUGH		WELL #:	1354	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF. 1200 - 1300	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

SANDERS		WELL #:	1351	RRCID ->	127633	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2864 - 2960	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218												
BRADY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 027290 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
12		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-			-0-
01		372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
*04		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 2	N	-0-			-0-

PAULUS WELL #: 1 RRCID -> 027292 COMPL. DATE 09/27/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		14B2 EXT	453	-0-	453 B	2345	453 2	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	660	-0-	660 B	3005	660 2	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3005												
03		0	-0-	-0-	-0- B	3005		N	-0-			-0-
*04		3000 N	-0-	-0-	-3000 B	5		N	-0-			-0-

PRICE WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 027293 COMPL. DATE 08/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805 2	N	-0-			-0-
12		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-			-0-
01		1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 2	N	-0-			-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0- B	-0-	1093 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985 2	N	-0-			-0-
04		1020 N	811	-0-	-209 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-

WHORTON WA WELL #: 1 RRCID -> 027295 COMPL. DATE 12/03/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1329	-0-	-4 B	-0-	1329 2	N	-0-			-0-
01		1364 N	1311	-0-	-53 B	-0-	1311 2	N	-0-			-0-
02		1204 N	1136	-0-	-68 B	-0-	1136 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1333 N	1302	-0-	-31 B	-0-	1302 2	N	-0-			-0-
04		1260 N	1253	-0-	-7 B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS J L WELL #: 1 RRCID -> 027296 COMPL. DATE 10/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-			-0-
12		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
01		527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 2	N	-0-			-0-
02		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 2	N	-0-			-0-
04		510 N	472	-0-	-38 B	-0-	472 2	N	-0-			-0-

COFFMAN, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 027298 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-			-0-
12		764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-			-0-
01		713 N	572	-0-	-141 B	-0-	572 2	N	-0-			-0-
02		644 N	453	-0-	-191 B	-0-	453 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
*04		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LASLEY, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	027303	COMPL. DATE	01/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

11	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700	2	N	-0-	-0-		
12	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2	N	-0-	-0-		
01	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	527	2	N	-0-	-0-		
02	644 N	201	-0-	-443 B	-0-	201	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	950	2	N	-0-	-0-		
*04	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	2	N	-0-	-0-		

LASLEY, W. M.		WELL #:		1	RRCID ->	027304	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2	N	-0-	-0-		
12	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-	-0-		
01	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	676	2	N	-0-	-0-		
02	616 N	545	-0-	-71 B	-0-	545	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2	N	-0-	-0-		
*04	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2	N	-0-	-0-		

PRICE, L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	027306	COMPL. DATE	11/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	630 N	468	-0-	-162 B	-0-	468	2	N	-0-	-0-		
12	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-	-0-		
01	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	2	N	-0-	-0-		
02	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2	N	-0-	-0-		
*04	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2	N	-0-	-0-		

SPURLOCK		WELL #:		1	RRCID ->	027307	COMPL. DATE	02/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1290 N	770	-0-	-520 B	-0-	770	2	N	-0-	-0-		
12	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2	N	-0-	-0-		
01	1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	1390	2	N	-0-	-0-		
02	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-	1349	2	N	-0-	-0-		
04	1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1280	2	N	-0-	-0-		

SPURLOCK		WELL #:		2	RRCID ->	027308	COMPL. DATE	12/22/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	450 N	206	-0-	-244 B	-0-	206	2	N	-0-	-0-		
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2	N	-0-	-0-		
01	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476	2	N	-0-	-0-		
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	496 N	428	-0-	-68 B	-0-	428	2	N	-0-	-0-		
04	450 N	432	-0-	-18 B	-0-	432	2	N	-0-	-0-		

CLINE GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	027315	COMPL. DATE	10/30/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1440 N	782	-0-	-658 B	-0-	782	2	N	-0-	-0-		
12	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2	N	-0-	-0-		
01	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	1575	2	N	-0-	-0-		
02	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1829 N	1460	-0-	-369 B	-0-	1460	2	N	-0-	-0-		
04	1530 N	1416	-0-	-114 B	-0-	1416	2	N	-0-	-0-		

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
MORRIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 027317 COMPL. DATE 08/01/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2580 N	1653	-0-	-927 B	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
12		3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012 2		N	-0-			-0-
01		2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2		N	-0-			-0-
02		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3007 N	2610	-0-	-397 B	-0-	2610 2		N	-0-			-0-
04		2610 N	2478	-0-	-132 B	-0-	2478 2		N	-0-			-0-

OHLAND WELL #: 1 RRCID -> 027318 COMPL. DATE 05/03/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1290 N	87	-0-	-1203 B	-0-	87 2		N	-0-			-0-
12		1240 N	667	-0-	-573 B	-0-	667 2		N	-0-			-0-
01		961 N	867	-0-	-94 B	-0-	867 2		N	-0-			-0-
02		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 2		N	-0-			-0-
*04		1133 N	1133	-0-	-0- B	-0-	1133 2		N	-0-			-0-

ST. PIERRE -ET- -AL- WELL #: 1 RRCID -> 027321 COMPL. DATE 07/27/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		2100 N	1091	-0-	-1009 B	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
12		2503 N	2503	-0-	-0- B	-0-	2503 2		N	-0-			-0-
01		2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2191 2		N	-0-			-0-
02		1896 N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2511 N	2135	-0-	-376 B	-0-	2135 2		N	-0-			-0-
04		2130 N	2027	-0-	-103 B	-0-	2027 2		N	-0-			-0-

BASKIN -A- WELL #: 1 RRCID -> 027324 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
12		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
01		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 2		N	-0-			-0-
02		28 N	5	-0-	-23 B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
*04		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2		N	-0-			-0-

BASKIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 027325 COMPL. DATE 03/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	316 1	1123 2	N	-0-			-0-
12		2418 N	1990	-0-	-428 B	-0-	512 1	1478 2	N	-0-			-0-
01		2232 N	1552	-0-	-680 B	-0-	413 1	1139 2	N	-0-			-0-
02		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	387 1	1195 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1984 N	83	-0-	-1901 B	-0-	18 1	65 2	N	-0-			-0-
04		1500 N	-0-	-0-	-1500 B	-0-			N	-0-			-0-

BASKIN -C- WELL #: 1 RRCID -> 027326 COMPL. DATE 02/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	540 1	897 2	N	-0-			-0-
12		1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	542 1	664 2	N	-0-			-0-
01		1736 N	786	-0-	-950 B	-0-	301 1	485 2	N	-0-			-0-
02		1344 N	545	-0-	-799 B	-0-	252 1	293 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	558 1	1069 2	N	-0-			-0-
*04		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	512 1	1451 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BLANKENSHIP -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027327	COMPL. DATE	07/10/1946	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BRYAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027329	COMPL. DATE	04/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0- B	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
01	1488 N	682	-0-	-806 B	-0-	682	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	187	-0-	-1213 B	-0-	187	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1457 N	1163	-0-	-294 B	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
04	660 N	500	-0-	-160 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027330	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	3990 N	3616	-0-	-374 B	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
12	3751 N	3716	-0-	-35 B	-0-	3716	2			N	-0-			-0-
01	3937 N	3009	-0-	-928 B	-0-	3009	2			N	-0-			-0-
02	3388 N	2860	-0-	-528 B	-0-	2860	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3725 N	3725	-0-	-0- B	-0-	3725	2			N	-0-			-0-
*04	3654 N	3654	-0-	-0- B	-0-	3654	2			N	-0-			-0-

BUCKLES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027331	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3514 - 3273			
11	3630 N	4182	-0-	552 B	-3808	990	1	3192	2	N	-0-			-0-
12	2077 N	1912	-0-	-165 B	-3808	259	1	1653	2	N	-0-			-0-
01	4216 N	227	-0-	-3989 B	-3808	85	1	142	2	N	-0-			-0-
02	3892 N	901	-0-	-2991 B	-3808	429	1	472	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3808								
03	5237 N	5237	-0-	-0- B	-0-	1023	1	4214	2	N	-0-			-0-
*04	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	990	1	998	2	N	-0-			-0-

BUCKLES -C-		WELL #:		1	RRCID ->	027332	COMPL. DATE	03/20/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		1	RRCID ->	027333	COMPL. DATE	10/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	3507 N	3507	-0-	-0- B	-0-	840	1	2667	2	N	-0-			-0-
12	3370 N	3370	-0-	-0- B	-0-	624	1	2746	2	N	-0-			-0-
01	2604 N	1455	-0-	-1149 B	-0-	253	1	1202	2	N	-0-			-0-
02	3276 N	715	-0-	-2561 B	-0-	149	1	566	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3379 N	490	-0-	-2889 B	-0-	89	1	401	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	120	-0-	-1290 B	-0-	79	1	41	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
CLARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027334	COMPL. DATE	03/20/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
CLARK -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027335	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-		392	1			N	-0-				-0-	
12	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-						N	-0-				-0-	
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-						N	-0-				-0-	
02	364 N	-0-	-0-	-364 B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
CROWE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027336	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2756 - 3441				
11	2190 N	1783	-0-	-407 B	-0-		528	1	1255	2	N	-0-				-0-	
12	2294 N	1346	-0-	-948 B	-0-		328	1	1018	2	N	-0-				-0-	
01	2356 N	1154	-0-	-1202 B	-0-		296	1	858	2	N	-0-				-0-	
02	1652 N	1112	-0-	-540 B	-0-		346	1	766	2	N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1333 N	1128	-0-	-205 B	-0-		353	1	775	2	N	-0-				-0-	
*04	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-		357	1	1055	2	N	-0-				-0-	
DAVIS, M.				WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
HITZ -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027339	COMPL. DATE	06/06/1999	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2773 - 3430				
11	3385 N	3385	-0-	-0- B	-0-		3385	2			N	-0-				-0-	
12	3417 N	3417	-0-	-0- B	-0-		3417	2			N	-0-				-0-	
01	3472 N	3287	-0-	-185 B	-0-		3287	2			N	-0-				-0-	
02	3240 N	3240	-0-	-0- B	-0-		3240	2			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	3979 N	3979	-0-	-0- B	-0-		3979	2			N	-0-				-0-	
*04	3612 N	3612	-0-	-0- B	-0-		3612	2			N	-0-				-0-	
KEENAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218													
KLEKAMP -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027341	COMPL. DATE	08/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LANGSTON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027342	COMPL. DATE	02/06/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	1320	N	1062	-0-	-258	B	-0-	231	1	831	2	N	-0-				-0-
12	1271	N	1248	-0-	-23	B	-0-	233	1	1015	2	N	-0-				-0-
01	2066	N	2066	-0-	-0-	B	-0-	398	1	1668	2	N	-0-				-0-
02	980	N	328	-0-	-652	B	-0-	139	1	189	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1240	N	569	-0-	-671	B	-0-	148	1	421	2	N	-0-				-0-
04	2010	N	441	-0-	-1569	B	-0-	63	1	378	2	N	-0-				-0-

NELSON -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027343	COMPL. DATE	11/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	1533	N	1533	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1143	2	N	-0-				-0-
12	1767	N	1570	-0-	-197	B	-0-	403	1	1167	2	N	-0-				-0-
01	1643	N	882	-0-	-761	B	-0-	243	1	639	2	N	-0-				-0-
02	1428	N	194	-0-	-1234	B	-0-	23	1	171	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	1581	N	1228	-0-	-353	B	-0-	222	1	1006	2	N	-0-				-0-
*04	1577	N	1577	-0-	-0-	B	-0-	364	1	1213	2	N	-0-				-0-

PRICE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027344	COMPL. DATE	12/24/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PRICE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027345	COMPL. DATE	03/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2		N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	B	-0-	7	2		N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	2		N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-				N	-0-					-0-

PRONGER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027346	COMPL. DATE	09/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	810	N	-0-	-0-	-810	B	-0-				N	-0-					-0-
12	837	N	607	-0-	-230	B	-0-	607	1		N	-0-					-0-
01	775	N	639	-0-	-136	B	-0-	639	1		N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	B	-0-	483	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	1		N	-0-					-0-
04	630	N	599	-0-	-31	B	-0-	599	1		N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
SEELEY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027347			COMPL. DATE 01/18/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOUN A		WELL #:		1	RRCID -> 027348			COMPL. DATE 01/18/1947			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SLOAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027349			COMPL. DATE 04/05/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

STEWART -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027350			COMPL. DATE 07/25/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	4179 N	4179	-0-	-0- B	-0-	765	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3567 N	3567	-0-	-0- B	-0-	372	1	3195	2	N	-0-					-0-
01	1829 N	798	-0-	-1031 B	-0-	235	1	563	2	N	-0-					-0-
02	3892 N	110	-0-	-3782 B	-0-	96	1	14	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	3565 N	612	-0-	-2953 B	-0-	147	1	465	2	N	-0-					-0-
*04	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	237	1	798	2	N	-0-					-0-

STOLTE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027351			COMPL. DATE 03/01/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	2046 N	1250	-0-	-796 B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1829 N	1664	-0-	-165 B	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1540 N	1221	-0-	-319 B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
*04	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2			N	-0-					-0-

TIDWELL -A-		WELL #:		2	RRCID -> 027352			COMPL. DATE 02/27/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
11	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	840	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	707	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	636	-0-	-1782 B	-0-	327	1	309	2	N	-0-					-0-
02	1988 N	35	-0-	-1953 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	643	1	1120	2	N	-0-					-0-
*04	1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	520	1	955	2	N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
WOHLFORD -B- WELL #: 1 RRCID -> 027354 COMPL. DATE 12/23/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11		3150 N	3101	-0-	-49 B	-0-	840 1	2261 2	N	-0-			-0-
12		3317 N	2989	-0-	-328 B	-0-	835 1	2154 2	N	-0-			-0-
01		3317 N	2108	-0-	-1209 B	-0-	604 1	1504 2	N	-0-			-0-
02		2884 N	1519	-0-	-1365 B	-0-	411 1	1108 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3241 N	3241	-0-	-0- B	-0-	839 1	2402 2	N	-0-			-0-
*04		2728 N	2728	-0-	-0- B	-0-	713 1	2015 2	N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 1 RRCID -> 027355 COMPL. DATE 05/15/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -4- WELL #: 1 RRCID -> 027370 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
01		527 N	386	-0-	-141 B	-0-	386 2		N	-0-			-0-
02		420 N	303	-0-	-117 B	-0-	303 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 2		N	-0-			-0-
*04		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER -H- WELL #: 1 RRCID -> 027374 COMPL. DATE 11/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472 2		N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
01		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 2		N	-0-			-0-
02		448 N	404	-0-	-44 B	-0-	404 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 2		N	-0-			-0-
04		540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-

ARTHUR -B- WELL #: 1 RRCID -> 027375 COMPL. DATE 10/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		3870 N	2180	-0-	-1690 B	-0-	2180 2		N	-0-			-0-
12		4139 N	4139	-0-	-0- B	-0-	4139 2		N	-0-			-0-
01		4029 N	4029	-0-	-0- B	-0-	4029 2		N	-0-			-0-
02		3510 N	3510	-0-	-0- B	-0-	3510 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4154 N	3899	-0-	-255 B	-0-	3899 2		N	-0-			-0-
04		3900 N	3791	-0-	-109 B	-0-	3791 2		N	-0-			-0-

BONNIE -B- WELL #: 1 RRCID -> 027377 COMPL. DATE 08/11/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		3837 N	3837	-0-	-0- B	-0-	3837 2		N	-0-			-0-
12		2968 N	2968	-0-	-0- B	-0-	2968 2		N	-0-			-0-
01		4185 N	3476	-0-	-709 B	-0-	3476 2		N	-0-			-0-
02		3584 N	2991	-0-	-593 B	-0-	2991 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	3532 2		N	-0-			-0-
*04		3470 N	3470	-0-	-0- B	-0-	3470 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BRALY				WELL #:	1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	2	N	-0-	-0-	-0-
12	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	674	2	N	-0-	-0-	-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2	N	-0-	-0-	-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684	2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	653	-0-	-37	B	-0-	653	2	N	-0-	-0-	-0-

CARL -D-				WELL #:	1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	N	-0-	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	2	N	-0-	-0-	-0-
01	403 N	359	-0-	-44	B	-0-	359	2	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	223	-0-	-113	B	-0-	223	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387	2	N	-0-	-0-	-0-
04	360 N	345	-0-	-15	B	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTRITE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1470 N	959	-0-	-511	B	-0-	959	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1702 N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1579 N	1579	-0-	-0-	B	-0-	1579	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1552	-0-	-153	B	-0-	1552	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1530 N	1503	-0-	-27	B	-0-	1503	2	N	-0-	-0-	-0-

COOMBES				WELL #:	1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1260 N	280	-0-	-980	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	960	-0-	-280	B	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1165 N	1165	-0-	-0-	B	-0-	1165	2	N	-0-	-0-	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	B	-0-	936	2	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1129 N	1129	-0-	-0-	B	-0-	1129	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	2	N	-0-	-0-	-0-

ESTELLE				WELL #:	1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	870 N	353	-0-	-517	B	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	11	-0-	-144	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
*04	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-

GLADISH				WELL #:	1	RRCID ->	027393	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3630 N	3097	-0-	-533	B	-0-	377	1	2720	2	N	-0-
12	3631 N	3631	-0-	-0-	B	-0-	104	1	3527	2	N	-0-
01	3937 N	2236	-0-	-1701	B	-0-	195	1	2041	2	N	-0-
02	2884 N	37	-0-	-2847	B	-0-	37	2	-0-	-0-	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3627 N	91	-0-	-3536	B	-0-	13	1	78	2	N	-0-
*04	3976 N	3976	-0-	-0-	B	-0-	390	1	3586	2	N	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LEE -G-		WELL #:	4	RRCID ->	027402	COMPL. DATE	06/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732 2	N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759 2	N	-0-		-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803 2	N	-0-		-0-
02	672 N	650	-0-	-22	B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	796 N	796	-0-	-0-	B	-0-	796 2	N	-0-		-0-
04	780 N	762	-0-	-18	B	-0-	762 2	N	-0-		-0-

LEE -H-		WELL #:	5	RRCID ->	027403	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511 2	N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
01	527 N	516	-0-	-11	B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
02	476 N	460	-0-	-16	B	-0-	460 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	527 N	515	-0-	-12	B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
04	510 N	506	-0-	-4	B	-0-	506 2	N	-0-		-0-

LEE -L-		WELL #:	6	RRCID ->	027404	COMPL. DATE	07/16/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1796 N	1796	-0-	-0-	B	-0-	1796 2	N	-0-		-0-
12	1840 N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
01	1860 N	1839	-0-	-21	B	-0-	1839 2	N	-0-		-0-
02	1680 N	1673	-0-	-7	B	-0-	1673 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1840 N	1840	-0-	-0-	B	-0-	1840 2	N	-0-		-0-
*04	1780 N	1780	-0-	-0-	B	-0-	1780 2	N	-0-		-0-

LEE -M-		WELL #:	7	RRCID ->	027405	COMPL. DATE	06/15/1951	TOTAL DEPTH	3210	PERF. N/A	
11	150 N	21	-0-	-129	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
12	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
*04	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 2	N	-0-		-0-

CLUCK -F-		WELL #:	1	RRCID ->	027406	COMPL. DATE	07/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1590 N	1583	-0-	-7	B	-0-	1583 2	N	-0-		-0-
12	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	1649 2	N	-0-		-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1657 2	N	-0-		-0-
02	1484 N	1450	-0-	-34	B	-0-	1450 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1615	-0-	-28	B	-0-	1615 2	N	-0-		-0-
04	1590 N	1560	-0-	-30	B	-0-	1560 2	N	-0-		-0-

LEE -J-		WELL #:	11	RRCID ->	027407	COMPL. DATE	07/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	30 N	2	-0-	-28	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
*04	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
LEE -O-				WELL #:	14	RRCID ->	027409	COMPL. DATE	07/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-		669	2		N	-0-				130
12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-		705	2		N	-0-				130
01	713 N	664	-0-	-49 B	-0-		664	2		N	-0-				130
02	616 N	613	-0-	-3 B	-0-		613	2		N	-0-				130
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	713 N	662	-0-	-51 B	-0-		662	2		N	-0-				130
*04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-		652	2		N	-0-				130

LEE -P-				WELL #:	15	RRCID ->	027410	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-		1085	2		N	-0-				-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-		1128	2		N	-0-				-0-
01	1116 N	1103	-0-	-13 B	-0-		1103	2		N	-0-				-0-
02	1008 N	985	-0-	-23 B	-0-		985	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-		1104	2		N	-0-				-0-
04	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-		1073	2		N	-0-				-0-

LONG -G-				WELL #:	1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	958 N	958	-0-	-0- B	-0-		958	2		N	-0-				-0-
12	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-		1064	2		N	-0-				-0-
01	1023 N	979	-0-	-44 B	-0-		979	2		N	-0-				-0-
02	896 N	807	-0-	-89 B	-0-		807	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-		919	2		N	-0-				-0-
04	960 N	898	-0-	-62 B	-0-		898	2		N	-0-				-0-

LUTHER -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	90 N	32	-0-	-58 B	-0-		32	2		N	-0-				-0-
12	216 N	216	-0-	-0- B	-0-		216	2		N	-0-				-0-
01	233 N	233	-0-	-0- B	-0-		233	2		N	-0-				-0-
02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-		104	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	217 N	40	-0-	-177 B	-0-		40	2		N	-0-				-0-
04	240 N	3	-0-	-237 B	-0-		3	2		N	-0-				-0-

OSCAR				WELL #:	1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-		791	2		N	-0-				-0-
12	885 N	885	-0-	-0- B	-0-		885	2		N	-0-				-0-
01	899 N	774	-0-	-125 B	-0-		774	2		N	-0-				-0-
02	728 N	578	-0-	-150 B	-0-		578	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	899 N	791	-0-	-108 B	-0-		791	2		N	-0-				-0-
*04	764 N	764	-0-	-0- B	-0-		764	2		N	-0-				-0-

RUTH -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-		137	2		N	-0-				-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-		148	2		N	-0-				-0-
01	155 N	112	-0-	-43 B	-0-		112	2		N	-0-				-0-
02	140 N	74	-0-	-66 B	-0-		74	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	155 N	147	-0-	-8 B	-0-		147	2		N	-0-				-0-
*04	132 N	132	-0-	-0- B	-0-		132	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
SAM -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	2			N	-0-			-0-
12	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993	2			N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2			N	-0-			-0-
02	924 N	859	-0-	-65 B	-0-	859	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
*04	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000	2			N	-0-			-0-

PRICE, L. N.				WELL #:	1	RRCID ->	027424	COMPL. DATE	02/26/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2272 N	2272	-0-	-0- B	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0- B	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
01	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	2392	2			N	-0-			-0-
02	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	2362	2			N	-0-			-0-
04	2310 N	2285	-0-	-25 B	-0-	2285	2			N	-0-			-0-

SCHIERHORN				WELL #:	1	RRCID ->	027425	COMPL. DATE	03/18/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	3622 N	3622	-0-	-0- B	-0-	3622	2			N	-0-			-0-
12	3695 N	3695	-0-	-0- B	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
01	3844 N	3615	-0-	-229 B	-0-	3615	2			N	-0-			-0-
02	3388 N	3261	-0-	-127 B	-0-	3261	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3689 N	3672	-0-	-17 B	-0-	3672	2			N	-0-			-0-
04	3510 N	3509	-0-	-1 B	-0-	3509	2			N	-0-			-0-

ABADAN				WELL #:	1	RRCID ->	027427	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2750 -	2940	
11	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-			-0-
01	899 N	771	-0-	-128 B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
02	812 N	504	-0-	-308 B	-0-	504	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2			N	-0-			-0-
*04	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-			-0-

AGATE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027430	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	2			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-
04	330 N	327	-0-	-3 B	-0-	327	2			N	-0-			-0-

AGATE -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027431	COMPL. DATE	01/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991	2			N	-0-			-0-
12	2069 N	2069	-0-	-0- B	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
01	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	2083	2			N	-0-			-0-
02	1848 N	1781	-0-	-67 B	-0-	1781	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2077 N	1983	-0-	-94 B	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
04	2010 N	1932	-0-	-78 B	-0-	1932	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
ALE		WELL #:		1	RRCID ->	027432	COMPL. DATE	10/28/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2683 N	2840	-0-	157 B	-0-		2840	2		N	-0-				-0-
12	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-		2789	2		N	-0-				-0-
01	2976 N	2681	-0-	-295 B	-0-		2681	2		N	-0-				-0-
02	2660 N	2475	-0-	-185 B	-0-		2475	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	2790 N	2496	-0-	-294 B	-0-		2496	2		N	-0-				-0-
*04	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-		2810	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		A 1	RRCID ->	027434	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	3082	PERF.	N/A			
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-		895	2		N	-0-				-0-
12	932 N	932	-0-	-0- B	-0-		932	2		N	-0-				-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-		879	2		N	-0-				-0-
02	840 N	625	-0-	-215 B	-0-		625	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	930 N	908	-0-	-22 B	-0-		908	2		N	-0-				-0-
*04	854 N	854	-0-	-0- B	-0-		854	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		B 1	RRCID ->	027435	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	990 N	988	-0-	-2 B	-0-		988	2		N	-0-				-0-
12	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-		1040	2		N	-0-				-0-
01	1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-		1055	2		N	-0-				-0-
02	924 N	892	-0-	-32 B	-0-		892	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1054 N	992	-0-	-62 B	-0-		992	2		N	-0-				-0-
04	1020 N	993	-0-	-27 B	-0-		993	2		N	-0-				-0-

ALEXANDER		WELL #:		C 1	RRCID ->	027436	COMPL. DATE	11/14/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

ALMUTH		WELL #:		1	RRCID ->	027437	COMPL. DATE	09/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	4890 N	4837	-0-	-53 B	-0-		4837	2		N	-0-				-0-
12	5490 N	5490	-0-	-0- B	-0-		5490	2		N	-0-				-0-
01	5487 N	4580	-0-	-907 B	-0-		4580	2		N	-0-				-0-
02	4508 N	3110	-0-	-1398 B	-0-		3110	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	5487 N	4757	-0-	-730 B	-0-		4757	2		N	-0-				-0-
*04	4555 N	4555	-0-	-0- B	-0-		4555	2		N	-0-				-0-

ALTA		WELL #:		A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
11	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-		1005	2		N	-0-				-0-
12	1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-		1073	2		N	-0-				-0-
01	1085 N	1025	-0-	-60 B	-0-		1025	2		N	-0-				-0-
02	952 N	872	-0-	-80 B	-0-		872	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1085 N	1039	-0-	-46 B	-0-		1039	2		N	-0-				-0-
*04	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-		1008	2		N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
ALTA				WELL #: B 1	RRCID -> 027439	COMPL. DATE 01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2		N	-0-			-0-
12	1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 2		N	-0-			-0-
02	1176 N	1037	-0-	-139 B	-0-	1037 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
*04	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357 2		N	-0-			-0-

ARNELSON				WELL #: 1	RRCID -> 027441	COMPL. DATE 08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	2010 N	1965	-0-	-45 B	-0-	1965 2		N	-0-			-0-
12	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993 2		N	-0-			-0-
01	2077 N	1984	-0-	-93 B	-0-	1984 2		N	-0-			-0-
02	1848 N	1771	-0-	-77 B	-0-	1771 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1962	-0-	-22 B	-0-	1962 2		N	-0-			-0-
*04	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932 2		N	-0-			-0-

ATKINS				WELL #: C 1	RRCID -> 027442	COMPL. DATE 10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
04	30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2		N	-0-			-0-

ATKINS				WELL #: C 2	RRCID -> 027443	COMPL. DATE 11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2		N	-0-			-0-
12	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1507	-0-	-74 B	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
02	1344 N	1301	-0-	-43 B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1581 N	1346	-0-	-235 B	-0-	1346 2		N	-0-			-0-
04	1470 N	1358	-0-	-112 B	-0-	1358 2		N	-0-			-0-

BARITE				WELL #: 1	RRCID -> 027445	COMPL. DATE 01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N	-0-			-0-
12	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 2		N	-0-			-0-
01	620 N	515	-0-	-105 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 2		N	-0-			-0-
*04	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445 2		N	-0-			-0-

BERRY -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027448	COMPL. DATE 09/13/2019	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2695	- 2730	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
BERTIE		WELL #:		D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE						
11	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-				-0-						
12	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-				-0-						
01	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-				-0-						
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2			N	-0-				-0-						
*04	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-				-0-						
BERTIE													WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1800 N	1788	-0-	-12 B	-0-	231	1	1557	2	N	-0-				-0-						
12	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	227	1	1772	2	N	-0-				-0-						
01	1984 N	1623	-0-	-361 B	-0-	242	1	1381	2	N	-0-				-0-						
02	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	352	1	1622	2	N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	1984 N	1770	-0-	-214 B	-0-	206	1	1564	2	N	-0-				-0-						
*04	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	164	1	1454	2	N	-0-				-0-						
BIVINS													WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2			N	-0-				-0-						
12	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289	2			N	-0-				-0-						
01	1302 N	1146	-0-	-156 B	-0-	1146	2			N	-0-				-0-						
02	1204 N	742	-0-	-462 B	-0-	742	2			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-				-0-						
*04	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195	2			N	-0-				-0-						
BIVINS													WELL #:	C 1	RRCID ->	027463	COMPL. DATE	04/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
BIVINS													WELL #:	D 1	RRCID ->	027464	COMPL. DATE	05/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-				-0-						
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-				-0-						
01	899 N	841	-0-	-58 B	-0-	841	2			N	-0-				-0-						
02	784 N	742	-0-	-42 B	-0-	742	2			N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	837 N	820	-0-	-17 B	-0-	820	2			N	-0-				-0-						
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2			N	-0-				-0-						
BIVINS													WELL #:	E 1	RRCID ->	027465	COMPL. DATE	06/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466	COMPL. DATE 06/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1299	-0-	-21 B	-0-	1299	2			N	-0-			-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
01	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
02	1204 N	1109	-0-	-95 B	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1333 N	1321	-0-	-12 B	-0-	1321	2			N	-0-			-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2 B	-0-	1288	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467	COMPL. DATE 06/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	450 S	442	-0-	-8 B	-0-	442	2			N	-0-			-0-
12	473 S	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
01	465 S	440	-0-	-25 B	-0-	440	2			N	-0-			-0-
02	480 S	480	-0-	-0- B	-0-	480	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1316 S	1316	-0-	-0- B	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
04	420 S	413	-0-	-7 B	-0-	413	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: M 1		RRCID -> 027470	COMPL. DATE 07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: S 1		RRCID -> 027473	COMPL. DATE 07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-
01	806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788	2			N	-0-			-0-
02	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: T 1		RRCID -> 027474	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767	2			N	-0-			-0-
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875	2			N	-0-			-0-
01	868 N	315	-0-	-553 B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	728 N	370	-0-	-358 B	-0-	370	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755	2			N	-0-			-0-
*04	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: X 1		RRCID -> 027476	COMPL. DATE 07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
11	1223 N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
12	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
01	1271 N	1227	-0-	-44 B	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
02	1148 N	1097	-0-	-51 B	-0-	1097	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1240 N	1228	-0-	-12 B	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
*04	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BIVINS		WELL #: A 1A		RRCID -> 027477		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2			N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2			N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	2			N	-0-			-0-
02	224 N	219	-0-	-5 B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-			-0-
04	240 N	225	-0-	-15 B	-0-	225	2			N	-0-			-0-

BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2			N	-0-			-0-
12	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	2			N	-0-			-0-
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542	2			N	-0-			-0-
02	476 N	473	-0-	-3 B	-0-	473	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510	2			N	-0-			-0-
*04	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518	2			N	-0-			-0-

BONEY		WELL #: 1		RRCID -> 027481		COMPL. DATE 08/27/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
01	1798 N	1676	-0-	-122 B	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
02	1596 N	1515	-0-	-81 B	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1705 N	1640	-0-	-65 B	-0-	1640	2			N	-0-			-0-
04	1620 N	1618	-0-	-2 B	-0-	1618	2			N	-0-			-0-

BRADY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027483		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2			N	-0-			-0-
12	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-			-0-
01	651 N	538	-0-	-113 B	-0-	538	2			N	-0-			-0-
02	532 N	377	-0-	-155 B	-0-	377	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	2			N	-0-			-0-
*04	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	2			N	-0-			-0-

BRADY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 027485		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 5448		PERF. N/A				
11	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-			-0-
02	728 N	720	-0-	-8 B	-0-	720	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2			N	-0-			-0-
04	780 N	779	-0-	-1 B	-0-	779	2			N	-0-			-0-

BRAN		WELL #: 1		RRCID -> 027486		COMPL. DATE 11/07/2018		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2860 - 2922				
11	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	2			N	-0-			-0-
12	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-			-0-
01	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	2			N	-0-			-0-
02	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	961 N	913	-0-	-48 B	-0-	913	2			N	-0-			-0-
04	900 N	883	-0-	-17 B	-0-	883	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON													//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													//CONT.// 760218									
BRIDGEMAN													WELL #: 1		RRCID -> 027487		COMPL. DATE 07/06/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
11		2190 N	1936	-0-	-254 B	-0-	390	1	1546	2	N	-0-	-0-									
12		2232 N	1849	-0-	-383 B	-0-	403	1	1446	2	N	-0-	-0-									
01		2108 N	1440	-0-	-668 B	-0-	358	1	1082	2	N	-0-	-0-									
02		1820 N	991	-0-	-829 B	-0-	26	1	965	2	N	-0-	-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03		1860 N	1481	-0-	-379 B	-0-	403	1	1078	2	N	-0-	-0-									
*04		1939 N	1939	-0-	-0- B	-0-	390	1	1549	2	N	-0-	-0-									

BRIG													WELL #: 1		RRCID -> 027488		COMPL. DATE 11/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	2			N	-0-	-0-									
12		718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-	-0-									
01		713 N	604	-0-	-109 B	-0-	604	2			N	-0-	-0-									
02		672 N	376	-0-	-296 B	-0-	376	2			N	-0-	-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03		792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792	2			N	-0-	-0-									
*04		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-	-0-									

BUCKLES													WELL #: 1		RRCID -> 027491		COMPL. DATE 02/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		14B2 EXT	88	-0-	88 B	159	88	2			N	-0-	-0-									
12		14B2 EXT	9	-0-	9 B	168	9	2			N	-0-	-0-									
01		0 N	15	-0-	15 B	183	15	2			N	-0-	-0-									
02		200 N	17	-0-	-183 B	-0-	17	2			N	-0-	-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4	2			N	-0-	-0-									
04		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-	-0-									

BUZZ													WELL #: 1		RRCID -> 027495		COMPL. DATE 06/23/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1140 N	1092	-0-	-48 B	-0-	1092	2			N	-0-	-0-									
12		1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			N	-0-	-0-									
01		1209 N	1080	-0-	-129 B	-0-	1080	2			N	-0-	-0-									
02		1008 N	973	-0-	-35 B	-0-	973	2			N	-0-	-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03		1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066	2			N	-0-	-0-									
04		1050 N	1043	-0-	-7 B	-0-	1043	2			N	-0-	-0-									

BYRNE													WELL #: 1		RRCID -> 027496		COMPL. DATE 06/13/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-									

CABOT-DAHL													WELL #: 2		RRCID -> 027498		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828	2			N	-0-	-0-									
12		1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2			N	-0-	-0-									
01		1023 N	792	-0-	-231 B	-0-	792	2			N	-0-	-0-									
02		784 N	451	-0-	-333 B	-0-	451	2			N	-0-	-0-									
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
03		1023 N	865	-0-	-158 B	-0-	865	2			N	-0-	-0-									
*04		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809	2			N	-0-	-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
CALEN				WELL #:	1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	2040 N	1653	-0-	-387 B	-0-		840	1	813	2	N	-0-			-0-
12	2356 N	1418	-0-	-938 B	-0-		868	1	550	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1674	-0-	-186 B	-0-		868	1	806	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1420	-0-	-120 B	-0-		784	1	636	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	1863 N	1863	-0-	-0- B	-0-		868	1	995	2	N	-0-			-0-
04	1620 N	975	-0-	-645 B	-0-		840	1	135	2	N	-0-			-0-
CARMi -A-															
				WELL #:	2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	750 S	727	-0-	-23 B	-0-		727	2			N	-0-			-0-
12	751 S	751	-0-	-0- B	-0-		751	2			N	-0-			-0-
01	744 S	731	-0-	-13 B	-0-		731	2			N	-0-			-0-
02	672 S	666	-0-	-6 B	-0-		666	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	753 S	753	-0-	-0- B	-0-		753	2			N	-0-			-0-
*04	733 S	733	-0-	-0- B	-0-		733	2			N	-0-			-0-
CARTER															
				WELL #:	1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	870 N	495	-0-	-375 B	-0-		495	2			N	-0-			-0-
12	927 N	927	-0-	-0- B	-0-		927	2			N	-0-			-0-
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-		904	2			N	-0-			-0-
02	832 N	832	-0-	-0- B	-0-		832	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	930 N	912	-0-	-18 B	-0-		912	2			N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0- B	-0-		870	2			N	-0-			-0-
CHRISS															
				WELL #:	1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	750 N	747	-0-	-3 B	-0-		747	2			N	-0-			-0-
12	815 N	815	-0-	-0- B	-0-		815	2			N	-0-			-0-
01	806 N	803	-0-	-3 B	-0-		803	2			N	-0-			-0-
02	700 N	649	-0-	-51 B	-0-		649	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	806 N	782	-0-	-24 B	-0-		782	2			N	-0-			-0-
*04	784 N	784	-0-	-0- B	-0-		784	2			N	-0-			-0-
CLARA, B.															
				WELL #:	1	RRCID ->	027507	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-		612	2			N	-0-			-0-
12	645 N	645	-0-	-0- B	-0-		645	2			N	-0-			-0-
01	671 N	671	-0-	-0- B	-0-		671	2			N	-0-			-0-
02	642 N	642	-0-	-0- B	-0-		642	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	651 N	647	-0-	-4 B	-0-		647	2			N	-0-			-0-
04	660 N	613	-0-	-47 B	-0-		613	2			N	-0-			-0-
CLAW															
				WELL #:	1	RRCID ->	027508	COMPL. DATE	09/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-		2441	2			N	-0-			-0-
12	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-		2284	2			N	-0-			-0-
01	2604 N	2114	-0-	-490 B	-0-		2114	2			N	-0-			-0-
02	2268 N	2091	-0-	-177 B	-0-		2091	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	2294 N	1997	-0-	-297 B	-0-		1997	2			N	-0-			-0-
*04	2215 N	2215	-0-	-0- B	-0-		2215	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CLAWSON		WELL #:	1	RRCID ->	027509	COMPL. DATE	08/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		4033 N	4033	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		4061 N	4061	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		4402 N	3970	-0-	-432 B	-0-		-0-		-0-
02		3752 N	3518	-0-	-234 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		4061 N	3295	-0-	-766 B	-0-		-0-		-0-
*04		4013 N	4013	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

CLUCK		WELL #:	1	RRCID ->	027512	COMPL. DATE	03/20/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		2098 N	2098	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		2077 N	2076	-0-	-1 B	-0-		-0-		-0-
02		2087 N	2087	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		2108 N	2013	-0-	-95 B	-0-		-0-		-0-
*04		2139 N	2139	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

COLDWATER		WELL #:	1	RRCID ->	027513	COMPL. DATE	12/27/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		1800 N	1675	-0-	-125 B	-0-		-0-		-0-
12		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1774 N	1774	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
02		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
*04		1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

COLLARD		WELL #:	1	RRCID ->	027514	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		2190 N	2092	-0-	-98 B	-0-		-0-		-0-
12		2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		2449 N	1983	-0-	-466 B	-0-		-0-		-0-
02		1960 N	1196	-0-	-764 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		2449 N	2010	-0-	-439 B	-0-		-0-		-0-
*04		1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

COOPER, D.		WELL #:	1	RRCID ->	027515	COMPL. DATE	01/04/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1333 N	1229	-0-	-104 B	-0-		-0-		-0-
02		1148 N	1059	-0-	-89 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-		-0-		-0-
04		1200 N	1103	-0-	-97 B	-0-		-0-		-0-

CORRY		WELL #:	1	RRCID ->	027516	COMPL. DATE	12/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
12		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
01		1271 N	991	-0-	-280 B	-0-		-0-		-0-
02		1148 N	453	-0-	-695 B	-0-		-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03		1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-
*04		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-		-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218												
CRAIG		WELL #:		A 1	RRCID ->	027518	COMPL. DATE	03/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG		WELL #:		C 1	RRCID ->	027520	COMPL. DATE	04/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
12	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	980	-0-	-260 B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	1036 N	725	-0-	-311 B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1240 N	1139	-0-	-101 B	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
*04	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

CRAIG -J-		WELL #:		1	RRCID ->	027526	COMPL. DATE	12/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	990 N	673	-0-	-317 B	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	930 N	728	-0-	-202 B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	837 N	806	-0-	-31 B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
*04	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790	2			N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #:		A 1	RRCID ->	027528	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	750 N	334	-0-	-416 B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1362	-0-	-78 B	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

DEAR		WELL #:		1	RRCID ->	027529	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	3455	PERF. 2839 -	3455				
11	2287 N	2287	-0-	-0- B	-0-	390	1	1897	2	N	-0-					-0-
12	2542 N	2194	-0-	-348 B	-0-	403	1	1791	2	N	-0-					-0-
01	2418 N	2036	-0-	-382 B	-0-	384	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	1590	-0-	-538 B	-0-	65	1	1525	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2201 N	2017	-0-	-184 B	-0-	403	1	1614	2	N	-0-					-0-
04	1980 N	1903	-0-	-77 B	-0-	377	1	1526	2	N	-0-					-0-

DELPHINE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027530	COMPL. DATE	12/31/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	465 N	420	-0-	-45 B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
DEMPSEY		WELL #:		1	RRCID -> 027531			COMPL. DATE 10/08/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		897 N	897	-0-	-0- B	-0-	216 1	681 2	N	-0-			-0-
12		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	348 1	1170 2	N	-0-			-0-
01		1643 N	1212	-0-	-431 B	-0-	307 1	905 2	N	-0-			-0-
02		1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	336 1	1009 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1519 N	1496	-0-	-23 B	-0-	372 1	1124 2	N	-0-			-0-
*04		1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	360 1	1080 2	N	-0-			-0-

DENISE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 027532			COMPL. DATE 12/28/1953			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745 2		N	-0-			-0-
12		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-			-0-
01		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
02		700 N	584	-0-	-116 B	-0-	584 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753 2		N	-0-			-0-
*04		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 2		N	-0-			-0-

DENZ		WELL #:		1	RRCID -> 027533			COMPL. DATE 12/24/1946			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11		1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 2		N	-0-			-0-
12		1883 N	1883	-0-	-0- B	-0-	1883 2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1898	-0-	-86 B	-0-	1898 2		N	-0-			-0-
02		1736 N	1721	-0-	-15 B	-0-	1721 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		1891 N	1822	-0-	-69 B	-0-	1822 2		N	-0-			-0-
*04		1841 N	1841	-0-	-0- B	-0-	1841 2		N	-0-			-0-

DICKEY		WELL #:		1	RRCID -> 027534			COMPL. DATE 08/10/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DIX		WELL #:		1	RRCID -> 027535			COMPL. DATE 04/13/1950			TOTAL DEPTH	6825 PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

DOLOMITE		WELL #:		1	RRCID -> 027536			COMPL. DATE 12/13/1950			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11		810 N	801	-0-	-9 B	-0-	801 2		N	-0-			-0-
12		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-			-0-
01		899 N	838	-0-	-61 B	-0-	838 2		N	-0-			-0-
02		824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		899 N	423	-0-	-476 B	-0-	423 2		N	-0-			-0-
*04		820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DRUCILLA		WELL #:	1	RRCID ->	027538	COMPL. DATE	11/09/2015	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 2980 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
12		1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	1945 2	N	-0-		-0-
01		2046 N	1942	-0-	-104 B	-0-	1942 2	N	-0-		-0-
02		1792 N	1771	-0-	-21 B	-0-	1771 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	1920 2	N	-0-		-0-
*04		1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	1913 2	N	-0-		-0-

EARLY		WELL #:	1	RRCID ->	027539	COMPL. DATE	10/19/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*04		470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2	N	-0-		-0-

EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	027540	COMPL. DATE	10/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		3134 N	3134	-0-	-0- B	-0-	3134 2	N	-0-		-0-
12		3461 N	3461	-0-	-0- B	-0-	3461 2	N	-0-		-0-
01		3472 N	2701	-0-	-771 B	-0-	2701 2	N	-0-		-0-
02		2912 N	2170	-0-	-742 B	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		3472 N	2466	-0-	-1006 B	-0-	2466 2	N	-0-		-0-
04		2610 N	2511	-0-	-99 B	-0-	2511 2	N	-0-		-0-

EFFIE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027541	COMPL. DATE	11/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		1890 N	1699	-0-	-191 B	-0-	1699 2	N	-0-		-0-
12		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
01		1953 N	1475	-0-	-478 B	-0-	1475 2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1579	-0-	-17 B	-0-	1579 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587 2	N	-0-		-0-
04		1440 N	1278	-0-	-162 B	-0-	1278 2	N	-0-		-0-

EFFIE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721 2	N	-0-		-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2	N	-0-		-0-
01		1984 N	1722	-0-	-262 B	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
02		1596 N	1523	-0-	-73 B	-0-	1523 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		1984 N	1730	-0-	-254 B	-0-	1730 2	N	-0-		-0-
*04		1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695 2	N	-0-		-0-

EFFIE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		750 N	681	-0-	-69 B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
12		651 N	529	-0-	-122 B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
01		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
02		644 N	564	-0-	-80 B	-0-	564 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
04		600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ELIAS		WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2	N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	2	N	-0-		-0-
01	620 N	592	-0-	-28 B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
02	532 N	502	-0-	-30 B	-0-	502	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589	2	N	-0-		-0-
*04	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	2	N	-0-		-0-

ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2	N	-0-		-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-		-0-
01	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564	2	N	-0-		-0-
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	585 N	585	-0-	-0- B	-0-	585	2	N	-0-		-0-
*04	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-		-0-

ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
12	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2	N	-0-		-0-
01	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2	N	-0-		-0-
02	532 N	482	-0-	-50 B	-0-	482	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	589 N	559	-0-	-30 B	-0-	559	2	N	-0-		-0-
04	570 N	568	-0-	-2 B	-0-	568	2	N	-0-		-0-

ELLIOTT -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027548	COMPL. DATE	12/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ENZ		WELL #:	1	RRCID ->	027553	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	360	1	2110	2	N	-0-
12	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	372	1	1962	2	N	-0-
01	2573 N	1859	-0-	-714 B	-0-	258	1	1601	2	N	-0-
02	2296 N	1302	-0-	-994 B	-0-	241	1	1061	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2325 N	2311	-0-	-14 B	-0-	372	1	1939	2	N	-0-
04	1800 N	1694	-0-	-106 B	-0-	180	1	1514	2	N	-0-

ETLING		WELL #:	1	RRCID ->	027554	COMPL. DATE	11/29/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	2	N	-0-		-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1298	-0-	-159 B	-0-	1298	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	1162	-0-	-70 B	-0-	1162	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1457 N	1274	-0-	-183 B	-0-	1274	2	N	-0-		-0-
04	1260 N	1243	-0-	-17 B	-0-	1243	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN									
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218														
ETOILE				WELL #:	1	RRCID ->	027555	COMPL. DATE	02/24/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
FEATHERSTONE				WELL #:	1	RRCID ->	027557	COMPL. DATE	08/31/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	1440 N	520	-0-	-920	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-	
12	2297 N	2297	-0-	-0-	B	-0-	2297	2			N	-0-					-0-	
01	2198 N	2198	-0-	-0-	B	-0-	2198	2			N	-0-					-0-	
02	1680 N	1680	-0-	-0-	B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2294 N	1840	-0-	-454	B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-	
04	2130 N	1917	-0-	-213	B	-0-	1917	2			N	-0-					-0-	
FEDERAL				WELL #:	1	RRCID ->	027558	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	2280 N	2137	-0-	-143	B	-0-	2137	2			N	-0-					-0-	
12	3038 N	2565	-0-	-473	B	-0-	2565	2			N	-0-					-0-	
01	3100 N	2261	-0-	-839	B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-	
02	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	2404	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2573 N	2094	-0-	-479	B	-0-	2094	2			N	-0-					-0-	
04	2190 N	2179	-0-	-11	B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-	
FLEMMING				WELL #:	1	RRCID ->	027560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	966	2			N	-0-					-0-	
12	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	2			N	-0-					-0-	
01	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2			N	-0-					-0-	
02	896 N	891	-0-	-5	B	-0-	891	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	992 N	987	-0-	-5	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-	
04	960 N	952	-0-	-8	B	-0-	952	2			N	-0-					-0-	
FOWLSTON				WELL #:	1	RRCID ->	027561	COMPL. DATE	05/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
11	2033 N	2033	-0-	-0-	B	-0-	2033	2			N	-0-					-0-	
12	2162 N	2162	-0-	-0-	B	-0-	2162	2			N	-0-					-0-	
01	2356 N	1673	-0-	-683	B	-0-	1673	2			N	-0-					-0-	
02	1904 N	1078	-0-	-826	B	-0-	1078	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2170 N	2085	-0-	-85	B	-0-	2085	2			N	-0-					-0-	
*04	1896 N	1896	-0-	-0-	B	-0-	1896	2			N	-0-					-0-	
FREE				WELL #:	2	RRCID ->	027564	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	2825	-	2944			
11	2223 N	2223	-0-	-0-	B	-0-	2223	2			N	-0-					-0-	
12	2222 N	2222	-0-	-0-	B	-0-	2222	2			N	-0-					-0-	
01	2449 N	2146	-0-	-303	B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-	
02	2072 N	1623	-0-	-449	B	-0-	1623	2			N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
03	2232 N	2225	-0-	-7	B	-0-	2225	2			N	-0-					-0-	
*04	2119 N	2119	-0-	-0-	B	-0-	2119	2			N	-0-					-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FREE		WELL #:	A 3	RRCID ->	027565	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 2	N	-0-			-0-
12		1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091 2	N	-0-			-0-
01		1085 N	969	-0-	-116 B	-0-	969 2	N	-0-			-0-
02		952 N	454	-0-	-498 B	-0-	454 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992 2	N	-0-			-0-
04		930 N	888	-0-	-42 B	-0-	888 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		4470 N	4377	-0-	-93 B	-0-	4377 2	N	-0-			-0-
12		3702 N	3702	-0-	-0- B	-0-	3702 2	N	-0-			-0-
01		4186 N	4186	-0-	-0- B	-0-	4186 2	N	-0-			-0-
02		4088 N	3080	-0-	-1008 B	-0-	3080 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4069 N	4069	-0-	-0- B	-0-	4069 2	N	-0-			-0-
*04		4116 N	4116	-0-	-0- B	-0-	4116 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	08/21/2018	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2712 -	2870	
11		5760 N	5728	-0-	-32 B	-0-	5728 2	N	-0-			-0-
12		5521 N	5521	-0-	-0- B	-0-	5521 2	N	-0-			-0-
01		6200 N	4552	-0-	-1648 B	-0-	4552 2	N	-0-			-0-
02		5348 N	3029	-0-	-2319 B	-0-	3029 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5518 N	5077	-0-	-441 B	-0-	5077 2	N	-0-			-0-
*04		4870 N	4870	-0-	-0- B	-0-	4870 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2740 -	2875	
11		4860 N	4688	-0-	-172 B	-0-	4688 2	N	-0-			-0-
12		4578 N	4578	-0-	-0- B	-0-	4578 2	N	-0-			-0-
01		5239 N	4478	-0-	-761 B	-0-	4478 2	N	-0-			-0-
02		4368 N	2961	-0-	-1407 B	-0-	2961 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4588 N	4149	-0-	-439 B	-0-	4149 2	N	-0-			-0-
04		4320 N	3904	-0-	-416 B	-0-	3904 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2856 -	2990	
11		5400 N	5399	-0-	-1 B	-0-	5399 2	N	-0-			-0-
12		5868 N	5868	-0-	-0- B	-0-	5868 2	N	-0-			-0-
01		5859 N	4643	-0-	-1216 B	-0-	4643 2	N	-0-			-0-
02		5040 N	4940	-0-	-100 B	-0-	4940 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		5859 N	5527	-0-	-332 B	-0-	5527 2	N	-0-			-0-
*04		5251 N	5251	-0-	-0- B	-0-	5251 2	N	-0-			-0-
FREE		WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 2	N	-0-			-0-
12		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976 2	N	-0-			-0-
01		961 N	915	-0-	-46 B	-0-	915 2	N	-0-			-0-
02		1064 N	567	-0-	-497 B	-0-	567 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193 2	N	-0-			-0-
*04		1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
FRETT		WELL #:		1	RRCID ->	027572	COMPL. DATE	12/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612	2			N	-0-			-0-
12	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672	2			N	-0-			-0-
01	651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600	2			N	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706	2			N	-0-			-0-
*04	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2			N	-0-			-0-

GARRISON				WELL #:	A 1	RRCID ->	027574	COMPL. DATE	10/16/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GENEVA				WELL #:	1	RRCID ->	027575	COMPL. DATE	05/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	900 N	428	-0-	-472 B	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12	279 N	2	-0-	-277 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-					N	-0-			-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GETZ				WELL #:	2	RRCID ->	027576	COMPL. DATE	10/31/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
12	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979	2			N	-0-			-0-
01	1209 N	971	-0-	-238 B	-0-	971	2			N	-0-			-0-
02	952 N	855	-0-	-97 B	-0-	855	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	992 N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-			-0-
04	930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920	2			N	-0-			-0-

GOMERY				WELL #:	1	RRCID ->	027579	COMPL. DATE	11/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	690 N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-			-0-
12	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2			N	-0-			-0-
01	651 N	603	-0-	-48 B	-0-	603	2			N	-0-			-0-
02	560 N	486	-0-	-74 B	-0-	486	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546	2			N	-0-			-0-
04	570 N	514	-0-	-56 B	-0-	514	2			N	-0-			-0-

GORMAN				WELL #:	1	RRCID ->	027580	COMPL. DATE	07/30/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674	2			N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	687	2			N	-0-			-0-
01	713 N	632	-0-	-81 B	-0-	632	2			N	-0-			-0-
02	616 N	427	-0-	-189 B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-			-0-
*04	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GRACE		WELL #:		1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	112 1	991 2	N	-0-			-0-
12	2387 N	853	-0-	-1534 B	-0-	83 1	770 2	N	-0-			-0-
01	1767 N	1755	-0-	-12 B	-0-	1755 2		N	-0-			-0-
02	1036 N	643	-0-	-393 B	-0-	643 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	182 1	2076 2	N	-0-			-0-
04	1710 N	321	-0-	-1389 B	-0-	117 1	204 2	N	-0-			-0-

GRO		WELL #:		B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	4770 N	4598	-0-	-172 B	-6582	770 1	3828 2	N	-0-			-0-
12	2635 N	4467	-0-	1832 B	-4750	868 1	3599 2	N	-0-			-0-
01	372 N	3616	-0-	3244 B	-1506	840 1	2776 2	N	-0-			-0-
02	4284 N	85	-0-	-4199 B	-1506	28 1	57 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1506							
03	4520 N	4520	-0-	-0- B	-0-	868 1	3652 2	N	-0-			-0-
04	3510 N	3276	-0-	-234 B	-0-	840 1	2436 2	N	-0-			-0-

GROSVENOR		WELL #:		1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	920 N	920	-0-	-0- B	-0-	920 2		N	-0-			-0-
12	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 2		N	-0-			-0-
01	1054 N	932	-0-	-122 B	-0-	932 2		N	-0-			-0-
02	868 N	630	-0-	-238 B	-0-	630 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	961 N	928	-0-	-33 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
*04	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2		N	-0-			-0-

HAGEN, A.		WELL #:		1		RRCID -> 027585		COMPL. DATE 12/07/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HANDLIN		WELL #:		1		RRCID -> 027588		COMPL. DATE 03/01/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	1301 N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0- B	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1172	-0-	-254 B	-0-	1172 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	980	-0-	-224 B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1426 N	1370	-0-	-56 B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
*04	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2		N	-0-			-0-

HANSFORD		WELL #:		1		RRCID -> 027589		COMPL. DATE 10/27/1944		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
*04	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027590		COMPL. DATE 02/01/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2	N	-0-		-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-		-0-
01	744 N	669	-0-	-75 B	-0-	669 2	N	-0-		-0-
02	756 N	354	-0-	-402 B	-0-	354 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2	N	-0-		-0-
*04	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-		-0-

HAWES		WELL #: 1		RRCID -> 027592		COMPL. DATE 11/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 2	N	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-
01	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
02	364 N	334	-0-	-30 B	-0-	334 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	312	-0-	-91 B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
*04	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-		-0-

HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 027593		COMPL. DATE 01/18/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	2160 N	2101	-0-	-59 B	-0-	2101 2	N	-0-		-0-
12	2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 2	N	-0-		-0-
01	2387 N	2107	-0-	-280 B	-0-	2107 2	N	-0-		-0-
02	1960 N	1630	-0-	-330 B	-0-	1630 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2159 N	2159	-0-	-0- B	-0-	2159 2	N	-0-		-0-
*04	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	2085 2	N	-0-		-0-

HERBERT		WELL #: 1		RRCID -> 027594		COMPL. DATE 08/19/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	2076 2	N	-0-		-0-
12	2052 N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052 2	N	-0-		-0-
01	2026 N	2026	-0-	-0- B	-0-	2026 2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1808	-0-	-124 B	-0-	1808 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	2046 N	1929	-0-	-117 B	-0-	1929 2	N	-0-		-0-
04	1950 N	1898	-0-	-52 B	-0-	1898 2	N	-0-		-0-

HILL, D.		WELL #: 1		RRCID -> 027596		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #: 1		RRCID -> 027597		COMPL. DATE 05/10/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	540 N	470	-0-	-70 B	-0-	60 1	410 2	N	-0-	-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	62 1	353 2	N	-0-	-0-
01	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	62 1	267 2	N	-0-	-0-
02	448 N	194	-0-	-254 B	-0-	56 1	138 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	403 N	197	-0-	-206 B	-0-	62 1	135 2	N	-0-	-0-
04	330 N	244	-0-	-86 B	-0-	60 1	184 2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HITCH		WELL #:		A 1	RRCID ->	027598	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2100 N	1658	-0-	-442 B	-0-	1658	2	N	-0-			-0-
12	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	1601	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1577	-0-	-221 B	-0-	1577	2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1422	-0-	-118 B	-0-	1422	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1623 N	1623	-0-	-0- B	-0-	1623	2	N	-0-			-0-
*04	1700 N	1700	-0-	-0- B	-0-	1700	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		C 1	RRCID ->	027599	COMPL. DATE	02/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	3090 N	3022	-0-	-68 B	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
12	3008 N	3008	-0-	-0- B	-0-	3008	2	N	-0-			-0-
01	3255 N	2906	-0-	-349 B	-0-	2906	2	N	-0-			-0-
02	2828 N	2456	-0-	-372 B	-0-	2456	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	3022 N	3022	-0-	-0- B	-0-	3022	2	N	-0-			-0-
*04	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2919	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
12	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	1765	2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1715	-0-	-269 B	-0-	1715	2	N	-0-			-0-
*02	1652 N	1483	-0-	-169 B	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1767 N	1682	-0-	-85 B	-0-	1682	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1618	-0-	-32 B	-0-	1618	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	11/06/2018	TOTAL DEPTH	2736	PERF. 2595 - 2736	
11	2190 N	1864	-0-	-326 B	-0-	1864	2	N	-0-			-0-
12	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937	2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1817	-0-	-105 B	-0-	1817	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1560	-0-	-176 B	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1922 N	1771	-0-	-151 B	-0-	1771	2	N	-0-			-0-
04	1770 N	1644	-0-	-126 B	-0-	1644	2	N	-0-			-0-

HITCH		WELL #:		F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1027 N	1027	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-			-0-
12	1318 N	1318	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
02	952 N	687	-0-	-265 B	-0-	56	1	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1333 N	839	-0-	-494 B	-0-	62	1	N	-0-			-0-
04	1200 N	724	-0-	-476 B	-0-	60	1	N	-0-			-0-

HITH		WELL #:		1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	2	N	-0-			-0-
12	1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1433	-0-	-55 B	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
02	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1426 N	1391	-0-	-35 B	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1378	-0-	-2 B	-0-	1378	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
HOBSON, A.		WELL #:		1	RRCID -> 027605			COMPL. DATE 08/17/1949			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HORTON				WELL #:	1	RRCID -> 027608			COMPL. DATE 04/27/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743	2			N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-
01	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	681	2			N	-0-			-0-
02	700 N	354	-0-	-346 B	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-			-0-
*04	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-			-0-

HUNGATE				WELL #:	1	RRCID -> 027610			COMPL. DATE 11/19/1951			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	630 N	559	-0-	-71 B	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	2			N	-0-			-0-
01	713 N	614	-0-	-99 B	-0-	614	2			N	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	682 N	517	-0-	-165 B	-0-	517	2			N	-0-			-0-
*04	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-			-0-

HUSSMAN				WELL #:	1	RRCID -> 027612			COMPL. DATE 04/29/1948			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-			-0-
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
01	2046 N	1456	-0-	-590 B	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
02	1680 N	803	-0-	-877 B	-0-	803	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935	2			N	-0-			-0-
*04	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2			N	-0-			-0-

IDA				WELL #:	1	RRCID -> 027613			COMPL. DATE 08/26/1945			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830	2			N	-0-			-0-
12	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-			-0-
01	868 N	695	-0-	-173 B	-0-	695	2			N	-0-			-0-
02	784 N	647	-0-	-137 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	868 N	840	-0-	-28 B	-0-	840	2			N	-0-			-0-
*04	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2			N	-0-			-0-

IVENS				WELL #:	0 1	RRCID -> 027615			COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*04	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	1			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2433 N	2433	-0-	-0- B	-0-	2433	2	N	-0-		-0-
12	2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	2504	2	N	-0-		-0-
01	2519 N	2519	-0-	-0- B	-0-	2519	2	N	-0-		-0-
02	2268 N	2226	-0-	-42 B	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2511 N	2474	-0-	-37 B	-0-	2474	2	N	-0-		-0-
04	2430 N	2414	-0-	-16 B	-0-	2414	2	N	-0-		-0-

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2484	2	N	-0-		-0-
12	2667 N	2667	-0-	-0- B	-0-	2667	2	N	-0-		-0-
01	2821 N	2447	-0-	-374 B	-0-	2447	2	N	-0-		-0-
02	2324 N	2081	-0-	-243 B	-0-	2081	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2666 N	2179	-0-	-487 B	-0-	2179	2	N	-0-		-0-
*04	2402 N	2402	-0-	-0- B	-0-	2402	2	N	-0-		-0-

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1470 N	1436	-0-	-34 B	-0-	1436	2	N	-0-		-0-
12	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1432	-0-	-56 B	-0-	1432	2	N	-0-		-0-
02	1344 N	1188	-0-	-156 B	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1519 N	1475	-0-	-44 B	-0-	1475	2	N	-0-		-0-
*04	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	1419	2	N	-0-		-0-

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-		-0-
12	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2	N	-0-		-0-
01	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	2	N	-0-		-0-
02	644 N	618	-0-	-26 B	-0-	618	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2	N	-0-		-0-
04	690 N	676	-0-	-14 B	-0-	676	2	N	-0-		-0-

JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2	N	-0-		-0-
12	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806	2	N	-0-		-0-
01	837 N	734	-0-	-103 B	-0-	734	2	N	-0-		-0-
02	700 N	366	-0-	-334 B	-0-	366	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791	2	N	-0-		-0-
*04	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2	N	-0-		-0-

JEF		WELL #:		1	RRCID ->	027627	COMPL. DATE	10/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3000 N	2273	-0-	-727 B	-0-	294	1	N	-0-		-0-
12	2623 N	2623	-0-	-0- B	-0-	336	1	N	-0-		-0-
01	3441 N	2334	-0-	-1107 B	-0-	336	1	N	-0-		-0-
02	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	252	1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	2635 N	2602	-0-	-33 B	-0-	427	1	N	-0-		-0-
04	2250 N	2213	-0-	-37 B	-0-	406	1	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
KEENER				WELL #:	1	RRCID ->	027629	COMPL. DATE	12/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	360 N	324	-0-	-36 B	-0-		324	2		N	-0-				-0-
12	367 N	367	-0-	-0- B	-0-		367	2		N	-0-				-0-
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-		314	2		N	-0-				-0-
02	308 N	261	-0-	-47 B	-0-		261	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	372 N	306	-0-	-66 B	-0-		306	2		N	-0-				-0-
*04	310 N	310	-0-	-0- B	-0-		310	2		N	-0-				-0-

KNOUFF				WELL #:	1	RRCID ->	027632	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	750 N	727	-0-	-23 B	-0-		727	2		N	-0-				-0-
12	814 N	814	-0-	-0- B	-0-		814	2		N	-0-				-0-
01	806 N	755	-0-	-51 B	-0-		755	2		N	-0-				-0-
02	672 N	609	-0-	-63 B	-0-		609	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	837 N	837	-0-	-0- B	-0-		837	2		N	-0-				-0-
04	720 N	312	-0-	-408 B	-0-		312	2		N	-0-				-0-

KNUDT				WELL #:	1	RRCID ->	027633	COMPL. DATE	11/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	461 N	461	-0-	-0- B	-0-		461	2		N	-0-				-0-
12	438 N	438	-0-	-0- B	-0-		438	2		N	-0-				-0-
01	510 N	510	-0-	-0- B	-0-		510	2		N	-0-				-0-
02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-		540	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	593 N	593	-0-	-0- B	-0-		593	2		N	-0-				-0-
*04	530 N	530	-0-	-0- B	-0-		530	2		N	-0-				-0-

KNUTSON				WELL #:	1	RRCID ->	027634	COMPL. DATE	09/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-		908	2		N	-0-				-0-
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-		810	2		N	-0-				-0-
01	809 N	809	-0-	-0- B	-0-		809	2		N	-0-				-0-
02	840 N	544	-0-	-296 B	-0-		544	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	831 N	831	-0-	-0- B	-0-		831	2		N	-0-				-0-
04	780 N	728	-0-	-52 B	-0-		728	2		N	-0-				-0-

LANA				WELL #:	1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	691 N	691	-0-	-0- B	-0-		691	2		N	-0-				-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-		731	2		N	-0-				-0-
01	744 N	567	-0-	-177 B	-0-		567	2		N	-0-				-0-
02	644 N	551	-0-	-93 B	-0-		551	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	744 N	705	-0-	-39 B	-0-		705	2		N	-0-				-0-
*04	657 N	657	-0-	-0- B	-0-		657	2		N	-0-				-0-

LANCASTER				WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	3131	PERF. 2780 -	3115		
11	2550 N	2389	-0-	-161 B	-0-		540	1	1849	2	N	-0-			-0-
12	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-		558	1	2074	2	N	-0-			-0-
01	2759 N	2755	-0-	-4 B	-0-		540	1	2215	2	N	-0-			-0-
02	2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-		504	1	1817	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-		
03	2902 N	2902	-0-	-0- B	-0-		558	1	2344	2	N	-0-			-0-
*04	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-		540	1	2196	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
LARS		WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292	2	N	-0-		-0-
12		1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2	N	-0-		-0-
01		1364 N	1291	-0-	-73 B	-0-	1291	2	N	-0-		-0-
02		1204 N	1054	-0-	-150 B	-0-	1054	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1302 N	1299	-0-	-3 B	-0-	1299	2	N	-0-		-0-
*04		1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2	N	-0-		-0-

LAWRENCE		WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	1142	2	N	-0-		-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192	2	N	-0-		-0-
01		1147 N	1051	-0-	-96 B	-0-	1051	2	N	-0-		-0-
02		1064 N	696	-0-	-368 B	-0-	696	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2	N	-0-		-0-
*04		1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2	N	-0-		-0-

LEAH		WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	11/05/2018	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2802 - 2904		
11		1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2	N	-0-		-0-
12		1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787	2	N	-0-		-0-
01		1798 N	1669	-0-	-129 B	-0-	1669	2	N	-0-		-0-
02		1540 N	1496	-0-	-44 B	-0-	1496	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		1798 N	1645	-0-	-153 B	-0-	1645	2	N	-0-		-0-
04		1620 N	1580	-0-	-40 B	-0-	1580	2	N	-0-		-0-

LEMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		2130 N	2093	-0-	-37 B	-0-	2093	2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1615	-0-	-90 B	-0-	1615	2	N	-0-		-0-
01		2294 N	1266	-0-	-1028 B	-0-	1266	2	N	-0-		-0-
02		1960 N	1525	-0-	-435 B	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2	N	-0-		-0-
*04		1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	1735	2	N	-0-		-0-

LENORA		WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	2	N	-0-		-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-		-0-
01		527 N	409	-0-	-118 B	-0-	409	2	N	-0-		-0-
02		448 N	316	-0-	-132 B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		527 N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2	N	-0-		-0-
*04		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2	N	-0-		-0-

LERA		WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11		6736 N	6736	-0-	-0- B	-0-	6736	2	N	-0-		-0-
12		6975 N	2578	-0-	-4397 B	-0-	2578	2	N	-0-		-0-
01		5395 N	5395	-0-	-0- B	-0-	5395	2	N	-0-		-0-
02		6300 N	5927	-0-	-373 B	-0-	5927	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		6764 N	6764	-0-	-0- B	-0-	6764	2	N	-0-		-0-
*04		5556 N	5556	-0-	-0- B	-0-	5556	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218											
LEXA WELL #: 1 RRCID -> 027646 COMPL. DATE 08/28/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	1014	2	N	-0-		-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	958	-0-	-96 B	-0-	958	2	N	-0-		-0-
02	952 N	789	-0-	-163 B	-0-	789	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	968	-0-	-55 B	-0-	968	2	N	-0-		-0-
*04	935 N	935	-0-	-0- B	-0-	935	2	N	-0-		-0-

LING WELL #: 1 RRCID -> 027648 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2896 - 2930											

11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2	N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2	N	-0-		-0-
04	60 N	33	-0-	-27 B	-0-	33	2	N	-0-		-0-

LOGSDON WELL #: 1 RRCID -> 027649 COMPL. DATE 10/16/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

11	2130 N	2073	-0-	-57 B	-0-	2073	2	N	-0-		-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0- B	-0-	1915	2	N	-0-		-0-
01	2201 N	2070	-0-	-131 B	-0-	2070	2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1770	-0-	-162 B	-0-	1770	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1922 N	1828	-0-	-94 B	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
*04	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2	N	-0-		-0-

LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 027650 COMPL. DATE 02/11/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

11	2599 N	2599	-0-	-0- B	-0-	310	1	2289	2	N	-0-
12	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	301	1	2227	2	N	-0-
01	2790 N	1953	-0-	-837 B	-0-	1953	2	N	-0-		-0-
02	2436 N	1129	-0-	-1307 B	-0-	1129	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	320	1	2292	2	N	-0-
*04	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	305	1	2100	2	N	-0-

LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 027652 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

11	630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538	2	N	-0-		-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
01	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	2	N	-0-		-0-
02	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	2256	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2244 N	2244	-0-	-0- B	-0-	2244	2	N	-0-		-0-
*04	2651 N	2651	-0-	-0- B	-0-	2651	2	N	-0-		-0-

LOUISE WELL #: 4 RRCID -> 027653 COMPL. DATE 10/11/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											

11	300 N	250	-0-	-50 B	-0-	250	2	N	-0-		-0-
12	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2	N	-0-		-0-
02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2	N	-0-		-0-
*04	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
LUCK				WELL #: A 1	RRCID -> 027654	COMPL. DATE 08/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841 2		N	-0-		-0-
12	2903 N	2903	-0-	-0- B	-0-	2903 2		N	-0-		-0-
01	2914 N	2759	-0-	-155 B	-0-	2759 2		N	-0-		-0-
02	2660 N	2559	-0-	-101 B	-0-	2559 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2914 N	2742	-0-	-172 B	-0-	2742 2		N	-0-		-0-
*04	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	2688 2		N	-0-		-0-

LUCK				WELL #: C 1	RRCID -> 027656	COMPL. DATE 09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
12	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263 2		N	-0-		-0-
01	2418 N	2262	-0-	-156 B	-0-	2262 2		N	-0-		-0-
02	2100 N	2071	-0-	-29 B	-0-	2071 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2263 N	2176	-0-	-87 B	-0-	2176 2		N	-0-		-0-
04	2190 N	2143	-0-	-47 B	-0-	2143 2		N	-0-		-0-

LULA				WELL #: 1	RRCID -> 027657	COMPL. DATE 11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3231 - 3259	
11	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2		N	-0-		-0-
12	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	957	-0-	-159 B	-0-	957 2		N	-0-		-0-
02	952 N	829	-0-	-123 B	-0-	829 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	1116 N	975	-0-	-141 B	-0-	975 2		N	-0-		-0-
*04	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 2		N	-0-		-0-

LUNDE				WELL #: 1	RRCID -> 027658	COMPL. DATE 09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817 2		N	-0-		-0-
12	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828 2		N	-0-		-0-
01	2976 N	2405	-0-	-571 B	-0-	2405 2		N	-0-		-0-
02	2632 N	2240	-0-	-392 B	-0-	2240 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	2853 N	2853	-0-	-0- B	-0-	2853 2		N	-0-		-0-
*04	2686 N	2686	-0-	-0- B	-0-	2686 2		N	-0-		-0-

LUTH				WELL #: 1H	RRCID -> 027659	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2715 - 4521	
11	960 N	888	-0-	-72 B	-2932	390 1	498 2	N	-0-		-0-
12	1984 N	265	-0-	-1719 B	-2932	247 1	18 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	120	-0-	-1213 B	-2932	120 2		N	-0-		-0-
02	840 N	12	-0-	-828 B	-2932	12 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2932						
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-		-0-

MANER				WELL #: 1	RRCID -> 027660	COMPL. DATE 10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2		N	-0-		-0-
12	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2		N	-0-		-0-
01	527 N	390	-0-	-137 B	-0-	390 2		N	-0-		-0-
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	527 N	252	-0-	-275 B	-0-	252 2		N	-0-		-0-
04	390 N	219	-0-	-171 B	-0-	219 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
MARGA				WELL #:	1	RRCID ->	027661	COMPL. DATE	10/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	846	2			N	-0-			-0-
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852	2			N	-0-			-0-
01	930 N	842	-0-	-88 B	-0-	842	2			N	-0-			-0-
02	784 N	477	-0-	-307 B	-0-	477	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	837 N	804	-0-	-33 B	-0-	804	2			N	-0-			-0-
04	810 N	772	-0-	-38 B	-0-	772	2			N	-0-			-0-

MATH				WELL #:	1	RRCID ->	027662	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	52	1	2477	2	N	-0-			-0-
12	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	58	1	2539	2	N	-0-			-0-
01	2480 N	2469	-0-	-11 B	-0-	48	1	2421	2	N	-0-			-0-
02	2352 N	2179	-0-	-173 B	-0-	20	1	2159	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2604 N	2391	-0-	-213 B	-0-	40	1	2351	2	N	-0-			-0-
04	2400 N	2326	-0-	-74 B	-0-	52	1	2274	2	N	-0-			-0-

MAUDIE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027663	COMPL. DATE	11/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	496 N	435	-0-	-61 B	-0-	435	2			N	-0-			-0-
01	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561	2			N	-0-			-0-
02	560 N	481	-0-	-79 B	-0-	481	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	2			N	-0-			-0-
04	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-

MCILRATH				WELL #:	1	RRCID ->	027664	COMPL. DATE	05/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2294 N	2294	-0-	-0- B	-0-	2294	2			N	-0-			-0-
12	2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
01	2449 N	1735	-0-	-714 B	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
02	2128 N	1629	-0-	-499 B	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2			N	-0-			-0-
*04	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084	2			N	-0-			-0-

MERRILL				WELL #:	2	RRCID ->	027668	COMPL. DATE	10/25/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	4555	-0-	1455 B	1455	4555	2			N	-0-			-0-
01	3100 N	7835	-0-	4735 B	6190	7835	2			N	-0-			-0-
02	2800 N	6481	-0-	3681 B	9871	6481	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9871														
03	15541 R	5670	-0-	-9871 B	-0-	5670	2			N	-0-			-0-
04	7590 #	6406	-0-	-1184 B	-1184	6406	2			N	-0-			-0-

MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	3240 N	3152	-0-	-88 B	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
12	3526 N	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
01	3534 N	3152	-0-	-382 B	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
02	2940 N	2186	-0-	-754 B	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3534 N	3229	-0-	-305 B	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
04	3060 N	3047	-0-	-13 B	-0-	3047	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
MIKE				WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960	2	N	-0-			-0-
12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	901	-0-	-153 B	-0-	901	2	N	-0-			-0-
02	896 N	525	-0-	-371 B	-0-	525	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	876	-0-	-178 B	-0-	876	2	N	-0-			-0-
04	870 N	859	-0-	-11 B	-0-	859	2	N	-0-			-0-

MINNIE, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	6047 N	6047	-0-	-0- B	-0-	6047	2	N	-0-			-0-
12	6976 N	6976	-0-	-0- B	-0-	6976	2	N	-0-			-0-
01	6975 N	5960	-0-	-1015 B	-0-	5960	2	N	-0-			-0-
02	5656 N	5424	-0-	-232 B	-0-	5424	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6975 N	5762	-0-	-1213 B	-0-	5762	2	N	-0-			-0-
*04	5831 N	5831	-0-	-0- B	-0-	5831	2	N	-0-			-0-

MISSIE				WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2	N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2	N	-0-			-0-
01	558 N	480	-0-	-78 B	-0-	480	2	N	-0-			-0-
02	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	526	-0-	-32 B	-0-	526	2	N	-0-			-0-
*04	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-			-0-

MITCHELL				WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	690 N	632	-0-	-58 B	-0-	632	2	N	-0-			-0-
12	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2	N	-0-			-0-
01	744 N	710	-0-	-34 B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
02	588 N	558	-0-	-30 B	-0-	558	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2	N	-0-			-0-
*04	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2	N	-0-			-0-

MURRELL, C.				WELL #:	1	RRCID ->	027679	COMPL. DATE	06/20/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	2346	2	N	-0-			-0-
12	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	2441	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2416	-0-	-33 B	-0-	2416	2	N	-0-			-0-
02	2184 N	2168	-0-	-16 B	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2449 N	2417	-0-	-32 B	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
*04	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2	N	-0-			-0-

MYDA				WELL #:	2	RRCID ->	027681	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2	N	-0-			-0-
12	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	949	-0-	-198 B	-0-	949	2	N	-0-			-0-
02	924 N	863	-0-	-61 B	-0-	863	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	961 N	952	-0-	-9 B	-0-	952	2	N	-0-			-0-
04	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	917	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
NANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	027682	COMPL. DATE	06/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			-0-
01	651 N	531	-0-	-120 B	-0-	531 2		N	-0-			-0-
02	504 N	493	-0-	-11 B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	619	-0-	-32 B	-0-	619 2		N	-0-			-0-
*04	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-			-0-

NORA		WELL #:		1	RRCID ->	027684	COMPL. DATE	11/27/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2367 N	2367	-0-	-0- B	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0- B	-0-	1243 2		N	-0-			-0-
01	2511 N	1350	-0-	-1161 B	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
02	2212 N	1290	-0-	-922 B	-0-	1290 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1576 N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	762	-0-	-558 B	-0-	762 2		N	-0-			-0-

NORTHWEST		WELL #:		1	RRCID ->	027685	COMPL. DATE	08/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

ORTON		WELL #:		1	RRCID ->	027687	COMPL. DATE	07/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2		N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	613 2		N	-0-			-0-
01	589 N	535	-0-	-54 B	-0-	535 2		N	-0-			-0-
02	560 N	414	-0-	-146 B	-0-	414 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580 2		N	-0-			-0-
*04	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 2		N	-0-			-0-

OVERSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	027688	COMPL. DATE	04/28/1945	TOTAL DEPTH	2979	PERF. N/A	
11	300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 2		N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2		N	-0-			-0-
01	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2		N	-0-			-0-
02	280 N	212	-0-	-68 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295 2		N	-0-			-0-
04	300 N	281	-0-	-19 B	-0-	281 2		N	-0-			-0-

OWNBEY		WELL #:		1	RRCID ->	027689	COMPL. DATE	09/07/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	960 N	905	-0-	-55 B	-0-	905 2		N	-0-			-0-
12	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2		N	-0-			-0-
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923 2		N	-0-			-0-
02	840 N	831	-0-	-9 B	-0-	831 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	918	-0-	-12 B	-0-	918 2		N	-0-			-0-
04	900 N	892	-0-	-8 B	-0-	892 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
PARMELE				WELL #:	1	RRCID ->	027690	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3008 - 3197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409	2	N	-0-		-0-	
12	2495 N	2495	-0-	-0- B	-0-	2495	2	N	-0-		-0-	
01	2387 N	2373	-0-	-14 B	-0-	2373	2	N	-0-		-0-	
02	2240 N	1975	-0-	-265 B	-0-	1975	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2480 N	2386	-0-	-94 B	-0-	2386	2	N	-0-		-0-	
*04	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	2	N	-0-		-0-	

PAULSON				WELL #:	1	RRCID ->	027691	COMPL. DATE	05/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2	N	-0-		-0-	
12	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816	2	N	-0-		-0-	
01	806 N	736	-0-	-70 B	-0-	736	2	N	-0-		-0-	
02	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	797	-0-	-9 B	-0-	797	2	N	-0-		-0-	
*04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2	N	-0-		-0-	

PEARSON				WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1590 N	1559	-0-	-31 B	-0-	1559	2	N	-0-		-0-	
12	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1547	-0-	-96 B	-0-	1547	2	N	-0-		-0-	
02	1456 N	1337	-0-	-119 B	-0-	1337	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1643 N	1469	-0-	-174 B	-0-	1469	2	N	-0-		-0-	
04	1500 N	1490	-0-	-10 B	-0-	1490	2	N	-0-		-0-	

PEARSON				WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	540 S	413	-0-	-127 B	-0-	413	2	N	-0-		-0-	
12	434 S	428	-0-	-6 B	-0-	428	2	N	-0-		-0-	
01	434 S	430	-0-	-4 B	-0-	430	2	N	-0-		-0-	
02	392 S	369	-0-	-23 B	-0-	369	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	434 S	419	-0-	-15 B	-0-	419	2	N	-0-		-0-	
04	420 S	403	-0-	-17 B	-0-	403	2	N	-0-		-0-	

PHILLIPS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1290 N	1234	-0-	-56 B	-0-	1234	2	N	-0-		-0-	
12	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1366	-0-	-308 B	-0-	1366	2	N	-0-		-0-	
02	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1488 N	1276	-0-	-212 B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-	
04	1320 N	1314	-0-	-6 B	-0-	1314	2	N	-0-		-0-	

PHILLIPS -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	4489 N	4489	-0-	-0- B	-0-	390	1	N	-0-		-0-	
12	4805 N	4411	-0-	-394 B	-0-	403	1	N	-0-		-0-	
01	4247 N	2748	-0-	-1499 B	-0-	397	1	N	-0-		-0-	
02	4200 N	3755	-0-	-445 B	-0-	364	1	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4402 N	3012	-0-	-1390 B	-0-	247	1	N	-0-		-0-	
04	2670 N	991	-0-	-1679 B	-0-	130	1	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON												//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												//CONT.// 760218									
PIERRE												WELL #: 1		RRCID -> 027700		COMPL. DATE 06/17/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE							
11		3930 #	3696	-0-	-234 B	-5732	840 1	2856 2	N	-0-			-0-								
12		4061 #	3424	-0-	-637 B	-6369	868 1	2556 2	N	-0-			-0-								
01		3906 N	2637	-0-	-1269 B	-6369	644 1	1993 2	N	-0-			-0-								
02		3444 N	1661	-0-	-1783 B	-6369	196 1	1465 2	N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-1621	CANCELLED UNDERAGE ->		-4748						
03		3410 N	3967	-0-	557 B	-1064	868 1	3099 2	N	-0-			-0-								
04		2550 N	2978	-0-	428 B	-636	826 1	2152 2	N	-0-			-0-								
PRICE												WELL #: A 1		RRCID -> 027705		COMPL. DATE 09/25/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		997 S	997	-0-	-0- B	-0-	997 2		N	-0-			-0-								
12		653 S	653	-0-	-0- B	-0-	653 2		N	-0-			-0-								
01		1023 S	672	-0-	-351 B	-0-	672 2		N	-0-			-0-								
02		924 S	420	-0-	-504 B	-0-	420 2		N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		722 S	722	-0-	-0- B	-0-	722 2		N	-0-			-0-								
04		660 S	371	-0-	-289 B	-0-	371 2		N	-0-			-0-								
PRICE												WELL #: C 1		RRCID -> 027706		COMPL. DATE 04/28/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2		N	-0-			-0-								
12		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735 2		N	-0-			-0-								
01		744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723 2		N	-0-			-0-								
02		712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		744 N	730	-0-	-14 B	-0-	730 2		N	-0-			-0-								
*04		699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 2		N	-0-			-0-								
PRICE												WELL #: E 1		RRCID -> 027707		COMPL. DATE 07/03/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		810 N	546	-0-	-264 B	-0-	546 2		N	-0-			-0-								
12		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-			-0-								
01		912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2		N	-0-			-0-								
02		933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 2		N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		961 N	858	-0-	-103 B	-0-	858 2		N	-0-			-0-								
04		870 N	844	-0-	-26 B	-0-	844 2		N	-0-			-0-								
PRICE, H.												WELL #: 1		RRCID -> 027708		COMPL. DATE 04/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1938 N	1938	-0-	-0- B	-0-	1938 2		N	-0-			-0-								
12		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 2		N	-0-			-0-								
01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 2		N	-0-			-0-								
02		1820 N	1672	-0-	-148 B	-0-	1672 2		N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		2048 N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048 2		N	-0-			-0-								
*04		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2		N	-0-			-0-								
PRICE, H.												WELL #: 2		RRCID -> 027709		COMPL. DATE 05/25/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
11		1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	29 1	1379 2	N	-0-			-0-								
12		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	24 1	1357 2	N	-0-			-0-								
01		1271 N	1198	-0-	-73 B	-0-	20 1	1178 2	N	-0-			-0-								
02		1316 N	846	-0-	-470 B	-0-	3 1	843 2	N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-									
03		1395 N	1325	-0-	-70 B	-0-	32 1	1293 2	N	-0-			-0-								
04		1170 N	1035	-0-	-135 B	-0-	8 1	1027 2	N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
PRONGER A		WELL #:		1	RRCID ->	027710	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	3026	PERF.	2486 - 3026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1110 N	840	-0-	-270 B	-0-	840	1			N	-0-			-0-
12	1116 N	868	-0-	-248 B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
01	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784	1			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	1			N	-0-			-0-
*04	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	840	1	254	2	N	-0-			-0-

RACOL		WELL #:		1	RRCID ->	027717	COMPL. DATE	09/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	150 N	113	-0-	-37 B	-0-	30	1	83	2	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	2			N	-0-			-0-
02	112 N	70	-0-	-42 B	-0-	70	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	34	1	54	2	N	-0-			-0-
04	90 N	42	-0-	-48 B	-0-	4	1	38	2	N	-0-			-0-

RAINEY		WELL #:		1	RRCID ->	027718	COMPL. DATE	07/23/2019	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2770 - 2872		
11	3233 N	3233	-0-	-0- B	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
12	3229 N	3229	-0-	-0- B	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
01	3534 N	3200	-0-	-334 B	-0-	3200	2			N	-0-			-0-
02	3024 N	2847	-0-	-177 B	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3224 N	3132	-0-	-92 B	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
04	3090 N	3046	-0-	-44 B	-0-	3046	2			N	-0-			-0-

RAND		WELL #:		1	RRCID ->	027719	COMPL. DATE	12/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	4650 N	602	-0-	-4048 B	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	5333 N	5333	-0-	-0- B	-0-	5333	2			N	-0-			-0-
01	4822 N	4822	-0-	-0- B	-0-	4822	2			N	-0-			-0-
02	3958 N	3958	-0-	-0- B	-0-	3958	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	5332 N	5038	-0-	-294 B	-0-	5038	2			N	-0-			-0-
04	4680 N	4291	-0-	-389 B	-0-	4291	2			N	-0-			-0-

REID		WELL #:		1	RRCID ->	027720	COMPL. DATE	01/01/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	2850 N	489	-0-	-2361 B	-0-	489	2			N	-0-			-0-
12	3100 N	3232	-0-	132 B	-0-	3232	2			N	-0-			-0-
01	3086 N	2954	-0-	-132 B	-0-	2954	2			N	-0-			-0-
02	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	3438 R	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
*04	3259 R	3259	-0-	-0- B	-0-	3259	2			N	-0-			-0-

RIFFE		WELL #:		1	RRCID ->	027725	COMPL. DATE	07/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2			N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500	2			N	-0-			-0-
02	448 N	422	-0-	-26 B	-0-	422	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	480 N	475	-0-	-5 B	-0-	475	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
RIZPAH		WELL #:		1	RRCID ->	027728	COMPL. DATE	07/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
12	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	2030 2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1318	-0-	-697 B	-0-	1318 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1684	-0-	-80 B	-0-	1684 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	2015 N	1944	-0-	-71 B	-0-	1944 2		N	-0-			-0-
*04	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805 2		N	-0-			-0-

ROSALIND		WELL #:		1	RRCID ->	027729	COMPL. DATE	10/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2		N	-0-			-0-
01	465 N	392	-0-	-73 B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
02	420 N	325	-0-	-95 B	-0-	325 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	496 N	375	-0-	-121 B	-0-	375 2		N	-0-			-0-
*04	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2		N	-0-			-0-

ROUCH		WELL #:		1	RRCID ->	027730	COMPL. DATE	10/30/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 2		N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-			-0-
01	527 N	513	-0-	-14 B	-0-	513 2		N	-0-			-0-
02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	527 N	515	-0-	-12 B	-0-	515 2		N	-0-			-0-
04	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 2		N	-0-			-0-

RUNYAN		WELL #:		1	RRCID ->	027732	COMPL. DATE	11/03/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2		N	-0-			-0-
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	392 N	292	-0-	-100 B	-0-	292 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	434 N	429	-0-	-5 B	-0-	429 2		N	-0-			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2		N	-0-			-0-

SAME		WELL #:		1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387 2		N	-0-			-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354 2		N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	1012	-0-	-276 B	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1364 N	1175	-0-	-189 B	-0-	1175 2		N	-0-			-0-
04	1320 N	1104	-0-	-216 B	-0-	1104 2		N	-0-			-0-

SANDEFER		WELL #:		1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1500 N	1287	-0-	-213 B	-0-	158 1	1129 2	N	-0-			-0-
12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	171 1	1816 2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1570	-0-	-414 B	-0-	1570 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1110	-0-	-94 B	-0-	1110 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03	1984 N	1458	-0-	-526 B	-0-	174 1	1284 2	N	-0-			-0-
*04	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	163 1	1668 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SCHULBERG		WELL #:		1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457	2	N	-0-		-0-
12		451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2	N	-0-		-0-
01		465 N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
02		437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441	2	N	-0-		-0-
*04		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	2	N	-0-		-0-

SEATON		WELL #:		1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		2070 N	339	-0-	-1731 B	-0-	339	2	N	-0-		-0-
12		2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
01		2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	2770	2	N	-0-		-0-
02		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	2226	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2728 N	2297	-0-	-431 B	-0-	2297	2	N	-0-		-0-
04		2670 N	2347	-0-	-323 B	-0-	2347	2	N	-0-		-0-

SHER		WELL #:		1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

SIMONE		WELL #:		1	RRCID ->	027747	COMPL. DATE	06/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		690 N	156	-0-	-534 B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
12		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	2	N	-0-		-0-
01		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2	N	-0-		-0-
02		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		961 N	747	-0-	-214 B	-0-	747	2	N	-0-		-0-
04		900 N	808	-0-	-92 B	-0-	808	2	N	-0-		-0-

SIMONSON		WELL #:		1	RRCID ->	027748	COMPL. DATE	12/26/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2	N	-0-		-0-
12		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2	N	-0-		-0-
01		806 N	725	-0-	-81 B	-0-	725	2	N	-0-		-0-
02		672 N	664	-0-	-8 B	-0-	664	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		713 N	696	-0-	-17 B	-0-	696	2	N	-0-		-0-
*04		715 N	715	-0-	-0- B	-0-	715	2	N	-0-		-0-

SLOAN		WELL #:		1	RRCID ->	027749	COMPL. DATE	03/30/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	21	1	N	185	2	-0-
12		186 N	116	-0-	-70 B	-0-	11	1	N	105	2	-0-
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2	N	-0-		-0-
02		196 N	134	-0-	-62 B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	501	2	-0-
04		360 N	69	-0-	-291 B	-0-	25	1	N	44	2	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SMOKEY		WELL #:		1	RRCID ->	027751	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	2870	PERF. 2679 - 2870	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3091 N	3091	-0-	-0- B	-0-	3091 2		N	-0-			-0-
12	3096 N	3096	-0-	-0- B	-0-	3096 2		N	-0-			-0-
01	3348 N	3047	-0-	-301 B	-0-	3047 2		N	-0-			-0-
02	2884 N	1867	-0-	-1017 B	-0-	1867 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3100 N	2950	-0-	-150 B	-0-	2950 2		N	-0-			-0-
04	2940 N	2896	-0-	-44 B	-0-	2896 2		N	-0-			-0-

SQUINT		WELL #:		1	RRCID ->	027753	COMPL. DATE	10/17/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

STEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	027754	COMPL. DATE	04/23/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	2010 N	1912	-0-	-98 B	-0-	1912 2		N	-0-			-0-
12	2045 N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045 2		N	-0-			-0-
01	2046 N	1569	-0-	-477 B	-0-	1569 2		N	-0-			-0-
02	1792 N	1659	-0-	-133 B	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2046 N	1830	-0-	-216 B	-0-	1830 2		N	-0-			-0-
*04	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	1747 2		N	-0-			-0-

STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	027755	COMPL. DATE	01/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1320 N	1304	-0-	-16 B	-0-	1304 2		N	-0-			-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1334	-0-	-30 B	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
02	1204 N	1185	-0-	-19 B	-0-	1185 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1283	-0-	-81 B	-0-	1283 2		N	-0-			-0-
04	1290 N	1235	-0-	-55 B	-0-	1235 2		N	-0-			-0-

STOFER		WELL #:		1	RRCID ->	027757	COMPL. DATE	09/29/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385 2		N	-0-			-0-
12	1427 N	1427	-0-	-0- B	-0-	1427 2		N	-0-			-0-
01	1426 N	1284	-0-	-142 B	-0-	1284 2		N	-0-			-0-
02	1288 N	661	-0-	-627 B	-0-	661 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2		N	-0-			-0-
*04	1342 N	1342	-0-	-0- B	-0-	1342 2		N	-0-			-0-

SUE		WELL #:		1	RRCID ->	027758	COMPL. DATE	10/06/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154 2		N	-0-			-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	993	-0-	-371 B	-0-	993 2		N	-0-			-0-
02	1064 N	417	-0-	-647 B	-0-	417 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	992 N	961	-0-	-31 B	-0-	961 2		N	-0-			-0-
04	960 N	958	-0-	-2 B	-0-	958 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SUMNER		WELL #:		1	RRCID ->	027759	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-		1488 2		N	-0-			-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-		1569 2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1453	-0-	-128 B	-0-		1453 2		N	-0-			-0-
02	1400 N	1329	-0-	-71 B	-0-		1329 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1432	-0-	-149 B	-0-		1432 2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1394	-0-	-16 B	-0-		1394 2		N	-0-			-0-

SWENY		WELL #:		1	RRCID ->	027760	COMPL. DATE	10/10/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	990 N	163	-0-	-827 B	-0-		163 2		N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-		1151 2		N	-0-			-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-		1076 2		N	-0-			-0-
02	711 N	711	-0-	-0- B	-0-		711 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1147 N	844	-0-	-303 B	-0-		844 2		N	-0-			-0-
04	1050 N	1010	-0-	-40 B	-0-		1010 2		N	-0-			-0-

TERRELL		WELL #:		1	RRCID ->	027762	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-		232 1	1649 2	N	-0-			-0-
12	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-		232 1	2473 2	N	-0-			-0-
01	2511 N	2185	-0-	-326 B	-0-		2185 2		N	-0-			-0-
02	1764 N	1731	-0-	-33 B	-0-		1731 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2697 N	1919	-0-	-778 B	-0-		229 1	1690 2	N	-0-			-0-
*04	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-		227 1	2313 2	N	-0-			-0-

TINA		WELL #:		1	RRCID ->	027766	COMPL. DATE	07/29/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-		2612 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	2611	-0-	-489 B	-0-		2611 2		N	-0-			-0-
01	2883 N	2475	-0-	-408 B	-0-		2475 2		N	-0-			-0-
02	2436 N	596	-0-	-1840 B	-0-		596 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2734 N	2734	-0-	-0- B	-0-		2734 2		N	-0-			-0-
*04	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-		2700 2		N	-0-			-0-

TORP		WELL #:		1	RRCID ->	027767	COMPL. DATE	06/11/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-		1180 2		N	-0-			-0-
12	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-		1282 2		N	-0-			-0-
01	1302 N	1106	-0-	-196 B	-0-		1106 2		N	-0-			-0-
02	1092 N	645	-0-	-447 B	-0-		645 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1271 N	1240	-0-	-31 B	-0-		1240 2		N	-0-			-0-
*04	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-		1151 2		N	-0-			-0-

TRUDY		WELL #:		1	RRCID ->	027768	COMPL. DATE	10/12/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-		1533 2		N	-0-			-0-
12	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-		1489 2		N	-0-			-0-
01	1488 N	1370	-0-	-118 B	-0-		1370 2		N	-0-			-0-
02	1428 N	815	-0-	-613 B	-0-		815 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-		1690 2		N	-0-			-0-
*04	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-		1526 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
TRUMBELL		WELL #:		1	RRCID ->	027769	COMPL. DATE	11/14/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1530 N	1276	-0-	-254 B	-0-	1276	2	N	-0-		-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1483	-0-	-67 B	-0-	1483	2	N	-0-		-0-
02	1204 N	1139	-0-	-65 B	-0-	1139	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1519 N	1492	-0-	-27 B	-0-	1492	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1348	-0-	-92 B	-0-	1348	2	N	-0-		-0-

TWO GOOD		WELL #:		1	RRCID ->	027770	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2	N	-0-		-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
02	1148 N	925	-0-	-223 B	-0-	925	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1147 N	999	-0-	-148 B	-0-	999	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	1036	-0-	-74 B	-0-	1036	2	N	-0-		-0-

VANDERPLOEG		WELL #:		1	RRCID ->	027771	COMPL. DATE	08/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	870 N	549	-0-	-321 B	-0-	549	2	N	-0-		-0-
12	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106	2	N	-0-		-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1116 N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2	N	-0-		-0-
04	1110 N	882	-0-	-228 B	-0-	882	2	N	-0-		-0-

VAU		WELL #:		1	RRCID ->	027772	COMPL. DATE	08/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	4980 N	911	-0-	-4069 B	-0-	911	2	N	-0-		-0-
12	5994 N	5994	-0-	-0- B	-0-	5994	2	N	-0-		-0-
01	5149 N	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	2	N	-0-		-0-
02	4210 N	4210	-0-	-0- B	-0-	4210	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	5983 N	5241	-0-	-742 B	-0-	5241	2	N	-0-		-0-
04	4980 N	4528	-0-	-452 B	-0-	4528	2	N	-0-		-0-

VAU		WELL #:		2	RRCID ->	027773	COMPL. DATE	12/04/2019	TOTAL DEPTH	3399	PERF. 3010 - 3335
11	1530 N	289	-0-	-1241 B	-0-	289	2	N	-0-		-0-
12	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827	2	N	-0-		-0-
01	1695 N	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	2	N	-0-		-0-
02	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1829 N	1703	-0-	-126 B	-0-	1703	2	N	-0-		-0-
04	1650 N	1460	-0-	-190 B	-0-	1460	2	N	-0-		-0-

VIRGINIA		WELL #:		1	RRCID ->	027774	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7051	PERF. 2720 - 2848
11	660 N	636	-0-	-24 B	-0-	636	2	N	-0-		-0-
12	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2	N	-0-		-0-
01	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2	N	-0-		-0-
02	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748	2	N	-0-		-0-
04	720 N	700	-0-	-20 B	-0-	700	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WALLS				WELL #:	1	RRCID ->	027775	COMPL. DATE	05/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2	N	-0-			-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	827	-0-	-227 B	-0-	827	2	N	-0-			-0-
02	840 N	587	-0-	-253 B	-0-	587	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1054 N	918	-0-	-136 B	-0-	918	2	N	-0-			-0-
*04	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2	N	-0-			-0-

WANDA				WELL #:	1	RRCID ->	027777	COMPL. DATE	10/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595	2	N	-0-			-0-
12	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
01	806 N	626	-0-	-180 B	-0-	626	2	N	-0-			-0-
02	560 N	498	-0-	-62 B	-0-	498	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	620 N	574	-0-	-46 B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
04	600 N	574	-0-	-26 B	-0-	574	2	N	-0-			-0-

WHORTON				WELL #:	1	RRCID ->	027780	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WICKLINE				WELL #:	1	RRCID ->	027781	COMPL. DATE	05/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-	2449	2	N	-0-			-0-
12	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2	N	-0-			-0-
01	465 N	404	-0-	-61 B	-0-	404	2	N	-0-			-0-
02	2296 N	423	-0-	-1873 B	-0-	423	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	465 N	457	-0-	-8 B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-			-0-

WIGINTON				WELL #:	C 1	RRCID ->	027784	COMPL. DATE	10/04/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	780 N	766	-0-	-14 B	-0-	766	2	N	-0-			-0-
12	777 N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2	N	-0-			-0-
01	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822	2	N	-0-			-0-
02	728 N	665	-0-	-63 B	-0-	665	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904	2	N	-0-			-0-
*04	843 N	843	-0-	-0- B	-0-	843	2	N	-0-			-0-

WILLCLO				WELL #:	4	RRCID ->	027786	COMPL. DATE	02/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2	N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	723	2	N	-0-			-0-
02	644 N	623	-0-	-21 B	-0-	623	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	713 N	706	-0-	-7 B	-0-	706	2	N	-0-			-0-
*04	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218																
WINTER		WELL #:	1	RRCID ->	027789	COMPL. DATE	05/24/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	2			N	-0-			-0-					
12	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-			-0-					
01	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698	2			N	-0-			-0-					
02	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882	2			N	-0-			-0-					
*04	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-			-0-					
WITT											WELL #:	C 1	RRCID ->	027792	COMPL. DATE	11/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-					
WITT											WELL #:	E 1	RRCID ->	027794	COMPL. DATE	10/18/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	780 N	752	-0-	-28 B	-0-	752	2			N	-0-			-0-					
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768	2			N	-0-			-0-					
01	868 N	754	-0-	-114 B	-0-	754	2			N	-0-			-0-					
02	700 N	-0-	-0-	-700 B	-0-					N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-			-0-					
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-					
WITTER A											WELL #:	1	RRCID ->	027796	COMPL. DATE	04/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-			-0-					
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	765	2			N	-0-			-0-					
01	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	2			N	-0-			-0-					
02	644 N	284	-0-	-360 B	-0-	284	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-			-0-					
*04	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	2			N	-0-			-0-					
WITTER B											WELL #:	4	RRCID ->	027799	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	2			N	-0-			-0-					
12	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-			-0-					
01	682 N	679	-0-	-3 B	-0-	679	2			N	-0-			-0-					
02	700 N	338	-0-	-362 B	-0-	338	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	2			N	-0-			-0-					
*04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-			-0-					
WITTER B											WELL #:	5	RRCID ->	027800	COMPL. DATE	07/22/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-					
12	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2			N	-0-			-0-					
01	651 N	566	-0-	-85 B	-0-	566	2			N	-0-			-0-					
02	560 N	420	-0-	-140 B	-0-	420	2			N	-0-			-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-								
03	651 N	639	-0-	-12 B	-0-	639	2			N	-0-			-0-					
*04	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606	2			N	-0-			-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
WORD A				WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1487 N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
12	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	2			N	-0-			-0-
01	1829 N	1484	-0-	-345 B	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
02	1400 N	1357	-0-	-43 B	-0-	1357	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1488 N	1458	-0-	-30 B	-0-	1458	2			N	-0-			-0-
04	1440 N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421	2			N	-0-			-0-

WOOLRIDGE				WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-			-0-
01	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02	560 N	218	-0-	-342 B	-0-	218	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	2			N	-0-			-0-
04	540 N	432	-0-	-108 B	-0-	432	2			N	-0-			-0-

ARCHER -A-				WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
12	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
01	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
02	1288 N	1214	-0-	-74 B	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1395 N	1322	-0-	-73 B	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
04	1350 N	1333	-0-	-17 B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-

ATKINS -F-				WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BERTHA -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	330 N	314	-0-	-16 B	-0-	314	2			N	-0-			-0-
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-			-0-
04	360 N	321	-0-	-39 B	-0-	321	2			N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #:	9	RRCID ->	027940	COMPL. DATE	04/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
11	2430 N	2029	-0-	-401 B	-0-	2029	2			N	-0-			-0-
12	2232 N	2111	-0-	-121 B	-0-	2111	2			N	-0-			-0-
01	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	2142	2			N	-0-			-0-
02	1904 N	1881	-0-	-23 B	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	2			N	-0-			-0-
04	2070 N	2065	-0-	-5 B	-0-	2065	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BIVINS KK				WELL #: 10	RRCID -> 027941	COMPL. DATE 04/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1590 N	1581	-0-	-9 B	-0-	1581 2		N	-0-			-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	1585 2		N	-0-			-0-
02	1484 N	1424	-0-	-60 B	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1643 N	1608	-0-	-35 B	-0-	1608 2		N	-0-			-0-
*04	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #: 14	RRCID -> 027944	COMPL. DATE 05/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	990 N	786	-0-	-204 B	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077 2		N	-0-			-0-
01	1085 N	855	-0-	-230 B	-0-	855 2		N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N	-0-			-0-
*04	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #: 15	RRCID -> 027945	COMPL. DATE 05/09/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3043 -	3200	
11	3000 N	635	-0-	-2365 B	1620	635 2		N	-0-			-0-
12	2238 N	618	-0-	-1620 B	-0-	618 2		N	-0-			-0-
01	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 2		N	-0-			-0-
02	588 N	488	-0-	-100 B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2		N	-0-			-0-
*04	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #: 16	RRCID -> 027946	COMPL. DATE 06/14/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	3000 N	685	-0-	-2315 B	636	685 2		N	-0-			-0-
12	1395 N	759	-0-	-636 B	-0-	759 2		N	-0-			-0-
01	744 N	665	-0-	-79 B	-0-	665 2		N	-0-			-0-
02	644 N	597	-0-	-47 B	-0-	597 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	744 N	728	-0-	-16 B	-0-	728 2		N	-0-			-0-
*04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2		N	-0-			-0-

BIVINS KK				WELL #: 19	RRCID -> 027947	COMPL. DATE 02/07/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 2		N	-0-			-0-
12	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-			-0-
01	496 N	452	-0-	-44 B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
02	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-			-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2		N	-0-			-0-

BONEY B				WELL #: 1	RRCID -> 027948	COMPL. DATE 10/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
11	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339 2		N	-0-			-0-
12	2420 N	2420	-0-	-0- B	-0-	2420 2		N	-0-			-0-
01	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2431 2		N	-0-			-0-
02	2184 N	2146	-0-	-38 B	-0-	2146 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2418 N	2273	-0-	-145 B	-0-	2273 2		N	-0-			-0-
04	2340 N	2156	-0-	-184 B	-0-	2156 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BRIDWELL E WELL #: 1 RRCID -> 027950 COMPL. DATE 07/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
12	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
01	496 N	454	-0-	-42 B	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2		N	-0-			-0-
*04	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2		N	-0-			-0-

BROWDER C WELL #: 1 RRCID -> 027951 COMPL. DATE 12/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

11	1320 N	714	-0-	-606 B	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	1568	2		N	-0-			-0-
01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1581 N	1392	-0-	-189 B	-0-	1392	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	1292	-0-	-148 B	-0-	1292	2		N	-0-			-0-

BUZZARD B WELL #: 1 RRCID -> 027953 COMPL. DATE 01/12/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540	2		N	-0-			-0-
12	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2		N	-0-			-0-
01	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	2		N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13 B	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 N	542	-0-	-16 B	-0-	542	2		N	-0-			-0-
04	540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524	2		N	-0-			-0-

CARTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 027955 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

11	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	2		N	-0-			-0-
02	392 N	369	-0-	-23 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 N	415	-0-	-19 B	-0-	415	2		N	-0-			-0-
04	390 N	386	-0-	-4 B	-0-	386	2		N	-0-			-0-

CLUCK -H- WELL #: 1 RRCID -> 027956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200													

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

CORINE WELL #: 1 RRCID -> 027958 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2828 - 2921													

11	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514	2		N	-0-			-0-
12	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2		N	-0-			-0-
01	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530	2		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	2		N	-0-			-0-
04	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CRAIG -N-		WELL #:	1	RRCID ->	027959	COMPL. DATE	08/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-
12	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2	N	-0-		-0-
01	651 N	582	-0-	-69 B	-0-	582 2	N	-0-		-0-
02	560 N	351	-0-	-209 B	-0-	351 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 2	N	-0-		-0-
*04	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 2	N	-0-		-0-

DARLENE		WELL #:	1	RRCID ->	027960	COMPL. DATE	05/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-		-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-		-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-		-0-
02	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
*04	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-		-0-

DAVIS -W-		WELL #:	1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
12	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-		-0-
01	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 2	N	-0-		-0-
02	644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 2	N	-0-		-0-
*04	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694 2	N	-0-		-0-

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 2	N	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9 B	-0-	215 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
04	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 2	N	-0-		-0-

EVA		WELL #:	1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	780 N	265	-0-	-515 B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
12	496 N	279	-0-	-217 B	-0-	279 2	N	-0-		-0-
01	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
02	252 N	247	-0-	-5 B	-0-	247 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-
04	960 N	268	-0-	-692 B	-0-	268 2	N	-0-		-0-

FREI		WELL #:	1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456 2	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2	N	-0-		-0-
01	496 N	468	-0-	-28 B	-0-	468 2	N	-0-		-0-
02	420 N	396	-0-	-24 B	-0-	396 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2	N	-0-		-0-
04	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
GIBNER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 2		N	-0-			-0-
12	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-			-0-
01	806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 2		N	-0-			-0-
02	700 N	663	-0-	-37 B	-0-	663 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	658	-0-	-148 B	-0-	658 2		N	-0-			-0-
04	750 N	634	-0-	-116 B	-0-	634 2		N	-0-			-0-

GORMAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027971	COMPL. DATE	04/13/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2		N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 2		N	-0-			-0-
01	930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 2		N	-0-			-0-
02	840 N	795	-0-	-45 B	-0-	795 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	930 N	926	-0-	-4 B	-0-	926 2		N	-0-			-0-
*04	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2		N	-0-			-0-

GUY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027972	COMPL. DATE	02/21/2011	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3235 - 3260	
11	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2		N	-0-			-0-
12	2410 N	2410	-0-	-0- B	-0-	2410 2		N	-0-			-0-
01	2467 N	2467	-0-	-0- B	-0-	2467 2		N	-0-			-0-
02	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2418 N	350	-0-	-2068 B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
04	2400 N	293	-0-	-2107 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-

HAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	027973	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3020 - 3050	
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
12	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-			-0-
01	806 N	170	-0-	-636 B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
02	644 N	139	-0-	-505 B	-0-	139 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	806 N	80	-0-	-726 B	-0-	80 2		N	-0-			-0-
04	150 N	62	-0-	-88 B	-0-	62 2		N	-0-			-0-

HARDY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027974	COMPL. DATE	09/09/2019	TOTAL DEPTH	2961	PERF. 2880 - 2961	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HOSPITAL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027980	COMPL. DATE	11/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	857	-0-	857 B	857	857 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	890	-0-	890 B	1747	890 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1747			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1747												
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	1747			N	-0-			-0-
*04	1747 N	-0-	-0-	-1747 B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218							
MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	027986	COMPL. DATE	09/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-		1001	2	N	-0-	-0-
12	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-		1019	2	N	-0-	-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-		319	2	N	-0-	-0-
02	924 N	779	-0-	-145 B	-0-		779	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1023 N	322	-0-	-701 B	-0-		322	2	N	-0-	-0-
*04	914 N	914	-0-	-0- B	-0-		914	2	N	-0-	-0-

MASON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	027987	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	372 N	372	-0-	-0- B	-0-		372	2	N	-0-	-0-
12	388 N	388	-0-	-0- B	-0-		388	2	N	-0-	-0-
01	434 N	364	-0-	-70 B	-0-		364	2	N	-0-	-0-
02	336 N	319	-0-	-17 B	-0-		319	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	403 N	349	-0-	-54 B	-0-		349	2	N	-0-	-0-
*04	374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374	2	N	-0-	-0-

MEADOR -B-		WELL #:		1	RRCID ->	027990	COMPL. DATE	05/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-		701	2	N	-0-	-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-		689	2	N	-0-	-0-
01	806 N	734	-0-	-72 B	-0-		734	2	N	-0-	-0-
02	667 N	667	-0-	-0- B	-0-		667	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	730 N	730	-0-	-0- B	-0-		730	2	N	-0-	-0-
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-		713	2	N	-0-	-0-

MORRIS -M-		WELL #:		1	RRCID ->	027991	COMPL. DATE	09/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-		3382	2	N	-0-	-0-
12	3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-		3290	2	N	-0-	-0-
01	3329 N	3329	-0-	-0- B	-0-		3329	2	N	-0-	-0-
02	3164 N	3048	-0-	-116 B	-0-		3048	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	3287 N	3287	-0-	-0- B	-0-		3287	2	N	-0-	-0-
*04	3255 N	3255	-0-	-0- B	-0-		3255	2	N	-0-	-0-

NOR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	027992	COMPL. DATE	10/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

ORLAND		WELL #:		1	RRCID ->	027994	COMPL. DATE	05/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-		870	2	N	-0-	-0-
12	902 N	902	-0-	-0- B	-0-		902	2	N	-0-	-0-
01	930 N	887	-0-	-43 B	-0-		887	2	N	-0-	-0-
02	812 N	764	-0-	-48 B	-0-		764	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	899 N	854	-0-	-45 B	-0-		854	2	N	-0-	-0-
04	870 N	810	-0-	-60 B	-0-		810	2	N	-0-	-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
PARKER -L- WELL #: 1 RRCID -> 027995 COMPL. DATE 04/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		600 N	412	-0-	-188 B	-0-	412 2		N	-0-			-0-
12		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2		N	-0-			-0-
01		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 2		N	-0-			-0-
02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
*04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 2		N	-0-			-0-

PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 027996 COMPL. DATE 08/21/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
12		1983 N	1983	-0-	-0- B	-0-	1983 2		N	-0-			-0-
01		1984 N	1908	-0-	-76 B	-0-	1908 2		N	-0-			-0-
02		1770 N	1770	-0-	-0- B	-0-	1770 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1984 N	1891	-0-	-93 B	-0-	1891 2		N	-0-			-0-
04		1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	1797 2		N	-0-			-0-

SHERMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 028001 COMPL. DATE 08/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537 2		N	-0-			-0-
12		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2		N	-0-			-0-
01		1612 N	1519	-0-	-93 B	-0-	1519 2		N	-0-			-0-
02		1428 N	1345	-0-	-83 B	-0-	1345 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		1612 N	1544	-0-	-68 B	-0-	1544 2		N	-0-			-0-
*04		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491 2		N	-0-			-0-

SWENY -A- WELL #: 1 RRCID -> 028004 COMPL. DATE 02/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		2490 N	1457	-0-	-1033 B	-0-	1457 2		N	-0-			-0-
12		2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 2		N	-0-			-0-
01		2694 N	2694	-0-	-0- B	-0-	2694 2		N	-0-			-0-
02		2408 N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2852 N	2548	-0-	-304 B	-0-	2548 2		N	-0-			-0-
04		2610 N	2460	-0-	-150 B	-0-	2460 2		N	-0-			-0-

DULIN WELL #: 1 RRCID -> 028035 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 3385 PERF. 3152 - 3385													
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 028193 COMPL. DATE 07/27/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
11		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186 2		N	-0-			-0-
12		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2		N	-0-			-0-
01		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-			-0-
02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 2		N	-0-			-0-
04		210 N	125	-0-	-85 B	-0-	125 2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																	
WITT				WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	02/07/2022	TOTAL DEPTH	3287	PERF. 3036 - 3287									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-							
02	0	1217	-0-	1217 B	1217	1217	2			N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													1217								
03	0	953	-0-	953 B	2170	953	2			N	-0-			-0-							
*04	2817 N	647	-0-	-2170 B	-0-	647	2			N	-0-			-0-							
TEXAS HUGOTON GU -1-													WELL #:	1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	238	2			N	-0-			-0-							
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-			-0-							
01	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281	2			N	-0-			-0-							
02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264	2			N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	279 N	153	-0-	-126 B	-0-	153	2			N	-0-			-0-							
04	270 N	148	-0-	-122 B	-0-	148	2			N	-0-			-0-							
TEXAS HUGOTON GU -2-													WELL #:	1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	8460 N	401	-0-	-8059 B	-0-	401	2			N	-0-			-0-							
12	7998 N	5862	-0-	-2136 B	-0-	5862	2			N	-0-			-0-							
01	5183 N	5183	-0-	-0- B	-0-	5183	2			N	-0-			-0-							
02	364 N	232	-0-	-132 B	-0-	232	2			N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	5859 N	493	-0-	-5366 B	-0-	493	2			N	-0-			-0-							
*04	8326 N	8326	-0-	-0- B	-0-	8326	2			N	-0-			-0-							
TEXAS HUGOTON GU -3-													WELL #:	1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2880 N	1312	-0-	-1568 B	-0-	660	1	652	2	N	-0-			-0-							
12	3656 N	3656	-0-	-0- B	-0-	682	1	2974	2	N	-0-			-0-							
01	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	682	1	2107	2	N	-0-			-0-							
02	2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	616	1	2122	2	N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	3658 N	2225	-0-	-1433 B	-0-	682	1	1543	2	N	-0-			-0-							
*04	2990 N	2990	-0-	-0- B	-0-	660	1	2330	2	N	-0-			-0-							
TEXAS HUGOTON GU -9-													WELL #:	1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 2310 - 3080
11	1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	1645	2			N	-0-			-0-							
12	1829 N	1257	-0-	-572 B	-0-	1257	2			N	-0-			-0-							
01	1767 N	1420	-0-	-347 B	-0-	1420	2			N	-0-			-0-							
02	1540 N	631	-0-	-909 B	-0-	631	2			N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	1906	2			N	-0-			-0-							
*04	1466 N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-			-0-							
TEXAS HUGOTON GU -10-													WELL #:	1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2730 N	1524	-0-	-1206 B	-0-	1524	2			N	-0-			-0-							
12	4226 N	4226	-0-	-0- B	-0-	4226	2			N	-0-			-0-							
01	3141 N	3141	-0-	-0- B	-0-	3141	2			N	-0-			-0-							
02	2612 N	2612	-0-	-0- B	-0-	2612	2			N	-0-			-0-							
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-								
03	4216 N	2443	-0-	-1773 B	-0-	2443	2			N	-0-			-0-							
04	3030 N	2393	-0-	-637 B	-0-	2393	2			N	-0-			-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701	2			N	-0-			-0-
12	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			N	-0-			-0-
01	713 N	675	-0-	-38 B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02	644 N	524	-0-	-120 B	-0-	524	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 N	412	-0-	-332 B	-0-	412	2			N	-0-			-0-
04	660 N	333	-0-	-327 B	-0-	333	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GU -19-		WELL #:		2	RRCID ->	028210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
11	2190 N	2131	-0-	-59 B	-0-	162	1	1969	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	1823	-0-	-502 B	-0-	176	1	1647	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	1951	-0-	-312 B	-0-	1951	2			N	-0-			-0-
02	1988 N	1308	-0-	-680 B	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	1829 N	1743	-0-	-86 B	-0-	185	1	1558	2	N	-0-			-0-
*04	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	170	1	1853	2	N	-0-			-0-

DRAW		WELL #:		2	RRCID ->	053259	COMPL. DATE	08/14/1972	TOTAL DEPTH	3351	PERF. 3150 -	3318		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FREE		WELL #:		10	RRCID ->	053299	COMPL. DATE	06/08/1972	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2752 -	2891		
11	2500 N	2500	-0-	-0- B	-0-	2500	2			N	-0-			-0-
12	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785	2			N	-0-			-0-
01	2790 N	2006	-0-	-784 B	-0-	2006	2			N	-0-			-0-
02	2324 N	1542	-0-	-782 B	-0-	1542	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2790 N	2185	-0-	-605 B	-0-	2185	2			N	-0-			-0-
*04	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	2211	2			N	-0-			-0-

CALVIRD A		WELL #:		2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 -	3366		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PRICE L. M.		WELL #:		2	RRCID ->	063853	COMPL. DATE	03/18/1975	TOTAL DEPTH	3357	PERF. 3052 -	3357		
11	2190 N	407	-0-	-1783 B	-0-	407	2			N	-0-			-0-
12	2798 N	2798	-0-	-0- B	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
01	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2790 N	2340	-0-	-450 B	-0-	2340	2			N	-0-			-0-
04	2760 N	2455	-0-	-305 B	-0-	2455	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WALSH				WELL #:	2	RRCID ->	070305	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3036 - 3306
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	840 N	462	-0-	-378 B	-0-	462	2	N	-0-				-0-
12	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	2	N	-0-				-0-
01	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2	N	-0-				-0-
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	805	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 N	839	-0-	-91 B	-0-	839	2	N	-0-				-0-
04	810 N	789	-0-	-21 B	-0-	789	2	N	-0-				-0-

KOOS				WELL #:	2	RRCID ->	070677	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3268 - 3288
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
02	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

BOSS				WELL #:	2	RRCID ->	073507	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2810 - 2930
11	925 N	925	-0-	-0- B	-0-	925	2	N	-0-				-0-
12	948 N	948	-0-	-0- B	-0-	948	2	N	-0-				-0-
01	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872	2	N	-0-				-0-
02	868 N	656	-0-	-212 B	-0-	656	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 N	936	-0-	-25 B	-0-	936	2	N	-0-				-0-
*04	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2	N	-0-				-0-

GILMORE				WELL #:	2	RRCID ->	074653	COMPL. DATE	12/29/1977	TOTAL DEPTH	3502	PERF.	2917 - 3005
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	2	N	-0-				-0-
12	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2	N	-0-				-0-
01	527 N	471	-0-	-56 B	-0-	471	2	N	-0-				-0-
02	448 N	401	-0-	-47 B	-0-	401	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	489	-0-	-38 B	-0-	489	2	N	-0-				-0-
*04	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-				-0-

ALEX				WELL #:	2	RRCID ->	074807	COMPL. DATE	12/15/1977	TOTAL DEPTH	3153	PERF.	3012 - 3086
11	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2	N	-0-				-0-
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-				-0-
01	248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116	2	N	-0-				-0-
02	196 N	107	-0-	-89 B	-0-	107	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	248 N	142	-0-	-106 B	-0-	142	2	N	-0-				-0-
*04	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-				-0-

HOLLOMAN				WELL #:	2	RRCID ->	076085	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	3103	PERF.	2731 - 2910
11	2310 N	2277	-0-	-33 B	-0-	2277	2	N	-0-				-0-
12	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	2570	2	N	-0-				-0-
01	2573 N	2239	-0-	-334 B	-0-	2239	2	N	-0-				-0-
02	2128 N	1612	-0-	-516 B	-0-	1612	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2573 N	2267	-0-	-306 B	-0-	2267	2	N	-0-				-0-
*04	2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188	2	N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CLUCK -E-		WELL #:		1	RRCID ->	079404	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	3307	PERF. 3062 - 3201	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3810 N	3348	-0-	-462 B	-0-	3348	2	N	-0-			-0-
12	3213 N	3213	-0-	-0- B	-0-	3213	2	N	-0-			-0-
01	3348 N	3298	-0-	-50 B	-0-	3298	2	N	-0-			-0-
02	3136 N	3017	-0-	-119 B	-0-	3017	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3224 N	3140	-0-	-84 B	-0-	3140	2	N	-0-			-0-
04	3180 N	3084	-0-	-96 B	-0-	3084	2	N	-0-			-0-

LOUISE		WELL #:		5	RRCID ->	080093	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2646 - 3335	
11	3420 N	3260	-0-	-160 B	-0-	389	1	2871	2	N	-0-	-0-
12	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	378	1	2801	2	N	-0-	-0-
01	3565 N	2043	-0-	-1522 B	-0-	2043	2	N	-0-			-0-
02	3052 N	1838	-0-	-1214 B	-0-	1838	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3381 N	3381	-0-	-0- B	-0-	414	1	2967	2	N	-0-	-0-
*04	3155 N	3155	-0-	-0- B	-0-	400	1	2755	2	N	-0-	-0-

TIBBETTS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	090599	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2764 - 2914	
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2	N	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2	N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2	N	-0-			-0-
04	60 N	19	-0-	-41 B	-0-	19	2	N	-0-			-0-

STARNES -G-		WELL #:		2	RRCID ->	092224	COMPL. DATE	12/30/1980	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2940 - 3067	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-183			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -183												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

IVENS -Q-		WELL #:		3 R	RRCID ->	100279	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	3258	PERF. 2992 - 3202	
11	1363 N	1363	-0-	-0- B	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
12	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
01	1457 N	1270	-0-	-187 B	-0-	1270	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	1128	-0-	-132 B	-0-	1128	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1457 N	1155	-0-	-302 B	-0-	1155	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1105	-0-	-125 B	-0-	1105	2	N	-0-			-0-

LEONARD AND STEINBERG		WELL #:		1	RRCID ->	103111	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 3084 - 3254	
11	60 N	47	-0-	-13 B	-0-	47	2	N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	86	2	1	9	N	1	-0-
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	64	2	1	9	N	1	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	65	2	1	9	N	1	-0-
04	90 N	50	-0-	-40 B	-0-	49	2	1	9	N	1	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
SPARKS-BROWDER		WELL #:		1	RRCID ->	103222	COMPL. DATE	03/13/1981	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3124 - 3208
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:		7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2846 - 2975
11	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660	2	N	-0-		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2	N	-0-		-0-
02	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	627	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	682 N	677	-0-	-5	B	-0-	677	2	N	-0-		-0-
04	690 N	656	-0-	-34	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-

COY		WELL #:		2	RRCID ->	104913	COMPL. DATE	03/31/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3012 - 3056
11	2792 N	2792	-0-	-0-	B	-0-	2792	2	N	-0-		-0-
12	2840 N	2840	-0-	-0-	B	-0-	2840	2	N	-0-		-0-
01	3100 N	3129	-0-	-29	B	-0-	3129	2	N	-0-		-0-
02	2604 N	2486	-0-	-118	B	-0-	2486	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2852 N	2737	-0-	-115	B	-0-	2737	2	N	-0-		-0-
04	3030 #	2917	-0-	-113	B	-113	2917	2	N	-0-		-0-

EGLI		WELL #:		2	RRCID ->	105402	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2991 - 3138
11	2400 N	2385	-0-	-15	B	-1019	309	1	N	-0-		-0-
12	1572 N	2591	-0-	1019	B	-0-	295	1	N	-0-		-0-
01	2635 N	2124	-0-	-511	B	-0-	316	1	N	-0-		-0-
02	2240 N	855	-0-	-1385	B	-0-	152	1	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2604 N	1632	-0-	-972	B	-0-	190	1	N	-0-		-0-
*04	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	214	1	N	-0-		-0-

NATE		WELL #:		2	RRCID ->	110133	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2886 - 3008
11	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	2	N	-0-		-0-
01	682 N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2	N	-0-		-0-
02	616 N	518	-0-	-98	B	-0-	518	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	682 N	634	-0-	-48	B	-0-	634	2	N	-0-		-0-
*04	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2	N	-0-		-0-

CAMERON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	111020	COMPL. DATE	04/26/1984	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	2815 - 3458
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
WILMETH WELL #: 2 RRCID -> 111021 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2744 - 2898															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2			N	-0-			-0-
12		756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-			-0-
01		753 N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-			-0-
02		672 N	637	-0-	-35 B	-0-	637	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-			-0-
04		720 N	712	-0-	-8 B	-0-	712	2			N	-0-			-0-

BLAKE UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 112149 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3402 PERF. 2957 - 3212															

11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BIVENS -L- WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200															

11		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-
12		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697	2			N	-0-			-0-
01		682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675	2			N	-0-			-0-
02		644 N	601	-0-	-43 B	-0-	601	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-			-0-
*04		675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2			N	-0-			-0-

HAMMOND WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872															

11		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	60	1	1447	2	N	-0-			-0-
12		1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	62	1	1388	2	N	-0-			-0-
01		1705 N	1404	-0-	-301 B	-0-	46	1	1358	2	N	-0-			-0-
02		1400 N	523	-0-	-877 B	-0-	523	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		1457 N	1261	-0-	-196 B	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
04		1350 N	1199	-0-	-151 B	-0-	1199	2			N	-0-			-0-

JACKSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112															

11		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2			N	-0-			-0-
12		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-			-0-
01		465 N	434	-0-	-31 B	-0-	434	2			N	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2			N	-0-			-0-
*04		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-			-0-

BLAKE TRUST -1- WELL #: 2 RRCID -> 122657 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3100 - 3270															

11		270 N	193	-0-	-77 B	-0-	192	2	1	9	N	1	1		1
12		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	263	2	2	9	N	2	1	1	2
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	290	2	4	9	N	4	4	1	2
02		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	244	2	4	9	N	4	4	1	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	259	2	4	9	N	4	5	1	1
*04		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	289	2	3	9	N	3	3	1	1

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CRAIG -G-		WELL #:	2	RRCID ->	124859	COMPL. DATE	05/06/2016	TOTAL DEPTH	7171	PERF. 3562 - 3800
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

LUCK		WELL #:	2	RRCID ->	126527	COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 2992 - 3136
11	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	729 2	N	-0-		-0-
12	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797 2	N	-0-		-0-
01	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706 2	N	-0-		-0-
02	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	806 N	703	-0-	-103 B	-0-	703 2	N	-0-		-0-
*04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 2	N	-0-		-0-

EFFIE -D-		WELL #:	1	RRCID ->	132361	COMPL. DATE	08/24/1989	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3024 - 3200
11	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610 2	N	-0-		-0-
12	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	1461 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
02	1512 N	1240	-0-	-272 B	-0-	1240 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377 2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1341	-0-	-159 B	-0-	1341 2	N	-0-		-0-

BIVINS -Y-		WELL #:	2	RRCID ->	134027	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2976 - 3142
11	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-		-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1405	-0-	-114 B	-0-	1405 2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1224	-0-	-92 B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1457 N	1409	-0-	-48 B	-0-	1409 2	N	-0-		-0-
*04	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-

LIGHTER		WELL #:	3	RRCID ->	137317	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2730 - 2854
11	600 N	512	-0-	-88 B	-0-	512 2	N	-0-		-0-
12	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-
01	527 N	428	-0-	-99 B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
02	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-		-0-
*04	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 2	N	-0-		-0-

WOHLFORD -D-		WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 2447 - 3162
11	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 2	N	-0-		-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481 2	N	-0-		-0-
01	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-		-0-
02	1260 N	590	-0-	-670 B	-0-	590 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	1488 N	1050	-0-	-438 B	-0-	1050 2	N	-0-		-0-
*04	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: SHERMAN	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
WOHLFORD -A-		WELL #:		4	RRCID ->	137723	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2155 - 3195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

11		4080 N	-0-	-0-	-4080 B	-0-			N	-0-		-0-
12		8339 N	5349	-0-	-2990 B	-0-	5349 2		N	-0-		-0-
01		7068 N	6334	-0-	-734 B	-0-	6334 2		N	-0-		-0-
02		4840 N	4840	-0-	-0- B	-0-	4840 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		5363 N	5003	-0-	-360 B	-0-	5003 2		N	-0-		-0-
04		6120 N	5658	-0-	-462 B	-0-	5658 2		N	-0-		-0-

ARMSTRONG ISABEL		WELL #:		2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140

11		90 N	3	-0-	-87 B	-0-	3 2		N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

BERTIE -C-		WELL #:		1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345

11		570 N	482	-0-	-88 B	-0-	482 2		N	-0-		-0-
12		548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 2		N	-0-		-0-
01		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 2		N	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-		-0-
*04		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 2		N	-0-		-0-

PROPERTY		WELL #:		1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948

11		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2		N	-0-		-0-
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-		-0-
01		248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 2		N	-0-		-0-
02		224 N	172	-0-	-52 B	-0-	172 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		248 N	224	-0-	-24 B	-0-	224 2		N	-0-		-0-
*04		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 2		N	-0-		-0-

KROTH		WELL #:		1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313

11		600 N	367	-0-	-233 B	-0-	367 2		N	-0-		-0-
12		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 2		N	-0-		-0-
01		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
02		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		713 N	623	-0-	-90 B	-0-	623 2		N	-0-		-0-
04		660 N	594	-0-	-66 B	-0-	594 2		N	-0-		-0-

BROWDER -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666

11		2610 N	2466	-0-	-144 B	-0-	2466 2		N	-0-		-0-
12		2511 N	2460	-0-	-51 B	-0-	2460 2		N	-0-		-0-
01		2511 N	2342	-0-	-169 B	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
02		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03		2558 N	2558	-0-	-0- B	-0-	2558 2		N	-0-		-0-
04		2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
BEBERMEYER		WELL #:		1A	RRCID ->	142723	COMPL. DATE	03/30/1992	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3164 - 3194	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1710 N	967	-0-	-743 B	-0-	967 2	N	-0-			-0-
12		2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	2034 2	N	-0-			-0-
01		1796 N	1796	-0-	-0- B	-0-	1796 2	N	-0-			-0-
02		1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2046 N	1724	-0-	-322 B	-0-	1724 2	N	-0-			-0-
04		1740 N	1644	-0-	-96 B	-0-	1644 2	N	-0-			-0-

PUGH		WELL #:		3	RRCID ->	142763	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2880 - 2994	
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
12		461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 2	N	-0-			-0-
01		465 N	418	-0-	-47 B	-0-	418 2	N	-0-			-0-
02		392 N	363	-0-	-29 B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 2	N	-0-			-0-
*04		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-			-0-

RENTIE		WELL #:		4	RRCID ->	145140	COMPL. DATE	01/30/1993	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2730 - 2760	
11		2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 2	N	-0-			-0-
12		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 2	N	-0-			-0-
01		2356 N	2218	-0-	-138 B	-0-	2218 2	N	-0-			-0-
02		2100 N	1737	-0-	-363 B	-0-	1737 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2466 N	2466	-0-	-0- B	-0-	2466 2	N	-0-			-0-
*04		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	2354 2	N	-0-			-0-

WITT -H-		WELL #:		1-R	RRCID ->	146309	COMPL. DATE	09/18/1993	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3240 - 3268	
11		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1594 2	N	-0-			-0-
12		1874 N	1874	-0-	-0- B	-0-	1874 2	N	-0-			-0-
01		1860 N	1584	-0-	-276 B	-0-	1584 2	N	-0-			-0-
02		1484 N	1387	-0-	-97 B	-0-	1387 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1860 N	1726	-0-	-134 B	-0-	1726 2	N	-0-			-0-
*04		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2	N	-0-			-0-

BUSH -X-		WELL #:		3	RRCID ->	146369	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2655 - 2714	
11		1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-			-0-
12		1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	1490 2	N	-0-			-0-
01		1488 N	1420	-0-	-68 B	-0-	1420 2	N	-0-			-0-
02		1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1488 N	1403	-0-	-85 B	-0-	1403 2	N	-0-			-0-
04		1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	1347 2	N	-0-			-0-

HAL		WELL #:		1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3200	
11		3555 N	3555	-0-	-0- B	-0-	3555 2	N	-0-			-0-
12		3948 N	3948	-0-	-0- B	-0-	3948 2	N	-0-			-0-
01		3937 N	3603	-0-	-334 B	-0-	3603 2	N	-0-			-0-
02		3332 N	3294	-0-	-38 B	-0-	3294 2	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		3937 N	3436	-0-	-501 B	-0-	3436 2	N	-0-			-0-
04		3480 N	3427	-0-	-53 B	-0-	3427 2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
CRAIG -H-		WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	2798	-	2919
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-		
12		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-		-0-		
01		155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 2	N	-0-		-0-		
02		112 N	101	-0-	-11 B	-0-	101 2	N	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-		-0-		
*04		132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-		-0-		

WITT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF.	3160	-	3306
11		2190 N	2175	-0-	-15 B	-0-	2175 2	N	-0-		-0-		
12		2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 2	N	-0-		-0-		
01		2263 N	2225	-0-	-38 B	-0-	2225 2	N	-0-		-0-		
02		2044 N	1976	-0-	-68 B	-0-	1976 2	N	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		2263 N	2239	-0-	-24 B	-0-	2239 2	N	-0-		-0-		
*04		2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	2164 2	N	-0-		-0-		

SILAZ		WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2982	-	3129
11		390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-		-0-		
12		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 2	N	-0-		-0-		
01		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384 2	N	-0-		-0-		
02		364 N	294	-0-	-70 B	-0-	294 2	N	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-		-0-		
*04		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 2	N	-0-		-0-		

BLAKE		WELL #:	1040A	RRCID ->	152122	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3152	-	3254
11		3559 N	3559	-0-	-0- B	-0-	3526 2	33 9 N	30	26 1		16	
12		3658 N	3258	-0-	-400 B	-0-	3237 2	21 9 N	19	15 1		20	
01		3689 N	3577	-0-	-112 B	-0-	3535 2	42 9 N	38	38 1		20	
02		3332 N	3274	-0-	-58 B	-0-	3240 2	34 9 N	31	37 1		14	
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		3562 N	3562	-0-	-0- B	-0-	3520 2	42 9 N	38	39 1		13	
04		3450 N	3310	-0-	-140 B	-0-	3280 2	30 9 N	27	31 1		9	

HART -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3066	-	3194
11		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	34 1	398 2 N	-0-		-0-		
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2	N	-0-		-0-		
01		400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 2	N	-0-		-0-		
02		392 N	340	-0-	-52 B	-0-	340 2	N	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	24 1	315 2 N	-0-		-0-		
04		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 2	N	-0-		-0-		

LAWYER		WELL #:	2RE	RRCID ->	153786	COMPL. DATE	01/31/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	3037	-	3156
11		750 N	596	-0-	-154 B	-0-	30 1	566 2 N	-0-		-0-		
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2	N	-0-		-0-		
01		651 N	428	-0-	-223 B	-0-	428 2	N	-0-		-0-		
02		560 N	299	-0-	-261 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-		
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
03		527 N	332	-0-	-195 B	-0-	20 1	312 2 N	-0-		-0-		
04		420 N	282	-0-	-138 B	-0-	282 2	N	-0-		-0-		

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
LANGSTON -A-		WELL #:		2347	RRCID ->	155748	COMPL. DATE	05/08/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2768 - 3841
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574 2			N	-0-		-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2			N	-0-		-0-
01	682 N	401	-0-	-281 B	-0-	401 2			N	-0-		-0-
02	532 N	378	-0-	-154 B	-0-	378 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 2			N	-0-		-0-
04	390 N	156	-0-	-234 B	-0-	156 2			N	-0-		-0-

SMITHER		WELL #:		1R	RRCID ->	156973	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2960 - 3134
11	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213 2			N	-0-		-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295 2			N	-0-		-0-
01	1302 N	1184	-0-	-118 B	-0-	1184 2			N	-0-		-0-
02	1120 N	1111	-0-	-9 B	-0-	1111 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1302 N	1224	-0-	-78 B	-0-	1224 2			N	-0-		-0-
*04	1202 N	1202	-0-	-0- B	-0-	1202 2			N	-0-		-0-

PROPER		WELL #:		2RE	RRCID ->	158960	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	2772 - 2870
11	990 N	-0-	-0-	-990 B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	312 1	553 2		N	-0-		-0-
*04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	390 1	652 2		N	-0-		-0-

LEE K		WELL #:		13R	RRCID ->	161891	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3122 - 3208
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2			N	-0-		-0-
01	6 N	5	-0-	-1 B	-0-	5 2			N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		-0-

BLANKENSHIP -A-		WELL #:		3381	RRCID ->	162313	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2648 - 3072
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

SHOUN A		WELL #:		2348	RRCID ->	162615	COMPL. DATE	02/05/1997	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2556 - 2970
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	121 1	555 2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	426 1	1245 2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2			N	-0-		-0-
02	644 N	36	-0-	-608 B	-0-	12 1	24 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	258	-0-	-1416 B	-0-	116 1	142 2		N	-0-		-0-
*04	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	182 1	376 2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
FOREMAN A				WELL #: 2333	RRCID -> 163232	COMPL. DATE 12/24/1996	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2670	- 3352						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

KLEKAMP -A-				WELL #: 2384	RRCID -> 163286	COMPL. DATE 02/24/1997	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2728	- 3278						
11	420 N	248	-0-	-172 B	-0-	71 1	177 2	N			-0-				-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	331 1	569 2	N			-0-				-0-
01	1333 N	332	-0-	-1001 B	-0-	115 1	217 2	N			-0-				-0-
02	224 N	1	-0-	-223 B	-0-	1 2		N			-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	899 N	292	-0-	-607 B	-0-	125 1	167 2	N			-0-				-0-
*04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	191 1	265 2	N			-0-				-0-

FREE				WELL #: 7R	RRCID -> 163309	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 2910	PERF. 2760	- 2910						
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N			-0-				-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2		N			-0-				-0-
01	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 2		N			-0-				-0-
02	392 N	282	-0-	-110 B	-0-	282 2		N			-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2		N			-0-				-0-
*04	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2		N			-0-				-0-

BUZZARD				WELL #: 2	RRCID -> 163372	COMPL. DATE 04/18/1997	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 3042	- 3145						
11	780 N	636	-0-	-144 B	-0-	636 2		N			-0-				-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 2		N			-0-				-0-
01	744 N	508	-0-	-236 B	-0-	508 2		N			-0-				-0-
02	588 N	436	-0-	-152 B	-0-	436 2		N			-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	620 N	516	-0-	-104 B	-0-	516 2		N			-0-				-0-
*04	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 2		N			-0-				-0-

WICKLINE A				WELL #: 1R	RRCID -> 164572	COMPL. DATE 04/18/1997	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3092	- 3371						
11	2070 N	1589	-0-	-481 B	-0-	1589 2		N			-0-				-0-
12	1643 N	1055	-0-	-588 B	-0-	1055 2		N			-0-				-0-
01	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 2		N			-0-				-0-
02	1484 N	1073	-0-	-411 B	-0-	1073 2		N			-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	1102 2		N			-0-				-0-
*04	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544 2		N			-0-				-0-

PETTY A				WELL #: 1R	RRCID -> 164658	COMPL. DATE 05/14/1997	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3290	- 3334						
11	1080 N	880	-0-	-200 B	-0-	390 1	490 2	N			-0-				-0-
12	1953 N	1953	-0-	-0- B	-0-	403 1	1550 2	N			-0-				-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	403 1	1374 2	N			-0-				-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	364 1	1165 2	N			-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	1953 N	1687	-0-	-266 B	-0-	403 1	1284 2	N			-0-				-0-
04	1710 N	1595	-0-	-115 B	-0-	390 1	1205 2	N			-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BROWDER B		WELL #:		1R	RRCID ->	164771	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3200 - 3274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1530 N	979	-0-	-551 B	-0-	979	2			N	-0-		-0-
12	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	2099	2			N	-0-		-0-
01	1581 N	1389	-0-	-192 B	-0-	1389	2			N	-0-		-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	2396	2			N	-0-		-0-
*04	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	2			N	-0-		-0-

HITZ		WELL #:		1R	RRCID ->	166471	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2470 - 3070	
11	1230 N	1174	-0-	-56 B	-0-	140	1	1034	2	N	-0-		-0-
12	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	131	1	970	2	N	-0-		-0-
01	1178 N	527	-0-	-651 B	-0-	527	2			N	-0-		-0-
02	1092 N	169	-0-	-923 B	-0-	169	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1116 N	1095	-0-	-21 B	-0-	134	1	961	2	N	-0-		-0-
*04	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	134	1	924	2	N	-0-		-0-

BOOTHE		WELL #:		78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

STILWELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167978	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3040 - 3379	
11	990 N	890	-0-	-100 B	-0-	390	1	500	2	N	-0-		-0-
12	961 N	845	-0-	-116 B	-0-	403	1	442	2	N	-0-		-0-
01	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	384	1	489	2	N	-0-		-0-
02	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	364	1	418	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	403	1	556	2	N	-0-		-0-
*04	887 N	887	-0-	-0- B	-0-	390	1	497	2	N	-0-		-0-

DARST		WELL #:		1R	RRCID ->	168360	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2730 - 2938	
11	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	2			N	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	2			N	-0-		-0-
02	224 N	211	-0-	-13 B	-0-	211	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225	2			N	-0-		-0-
04	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224	2			N	-0-		-0-

PEARSON		WELL #:		3R	RRCID ->	171338	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	2973	PERF.	2779 - 2973	
11	1380 N	1231	-0-	-149 B	-0-	1231	2			N	-0-		-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510	2			N	-0-		-0-
01	1519 N	1485	-0-	-34 B	-0-	1485	2			N	-0-		-0-
02	1574 N	1574	-0-	-0- B	-0-	1574	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	1635	2			N	-0-		-0-
04	1440 N	1366	-0-	-74 B	-0-	1366	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218																		
SALVADOR		WELL #:		1R	RRCID ->	172277	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3002 - 3200										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
11	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	30	1	1375	2	N	-0-			-0-								
12	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337	2			N	-0-			-0-								
01	1488 N	1278	-0-	-210 B	-0-	1278	2			N	-0-			-0-								
02	1316 N	1139	-0-	-177 B	-0-	1139	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	26	1	1234	2	N	-0-			-0-								
*04	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	4	1	1241	2	N	-0-			-0-								
LESTER													WELL #:	1R	RRCID ->	174137	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	3054 - 3170
11	810 N	460	-0-	-350 B	-0-	460	2			N	-0-			-0-								
12	744 N	551	-0-	-193 B	-0-	551	2			N	-0-			-0-								
01	837 N	757	-0-	-80 B	-0-	757	2			N	-0-			-0-								
02	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2			N	-0-			-0-								
04	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	2			N	-0-			-0-								
CLARA C													WELL #:	1R	RRCID ->	176457	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2987 - 3290
11	930 N	536	-0-	-394 B	-0-	536	2			N	-0-			-0-								
12	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392	2			N	-0-			-0-								
01	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-			-0-								
02	863 N	863	-0-	-0- B	-0-	863	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1395 N	1106	-0-	-289 B	-0-	1106	2			N	-0-			-0-								
04	1080 N	981	-0-	-99 B	-0-	981	2			N	-0-			-0-								
SECTION													WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2974 - 3130
11	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489	2			N	-0-			-0-								
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-			-0-								
01	558 N	385	-0-	-173 B	-0-	385	2			N	-0-			-0-								
02	448 N	336	-0-	-112 B	-0-	336	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-			-0-								
*04	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			-0-								
BLAKE "B"													WELL #:	1072A	RRCID ->	177730	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3042 - 3103
11	1290 N	1252	-0-	-38 B	-0-	1240	2	12	9	N	11	9	1	6								
12	1302 N	1287	-0-	-15 B	-0-	1277	2	10	9	N	9	6	1	9								
01	1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	1240	2	15	9	N	14	15	1	8								
02	1176 N	1127	-0-	-49 B	-0-	1115	2	12	9	N	11	14	1	5								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1256	2	17	9	N	15	15	1	5								
04	1200 N	1191	-0-	-9 B	-0-	1181	2	10	9	N	9	11	1	3								
GROVES													WELL #:	1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2819 - 3366
11	1710 N	1618	-0-	-92 B	-0-	1618	2			N	-0-			-0-								
12	1736 N	1654	-0-	-82 B	-0-	1654	2			N	-0-			-0-								
01	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	1634	2			N	-0-			-0-								
02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	1555	2			N	-0-			-0-								
03/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-									
03	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-			-0-								
*04	1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614	2			N	-0-			-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
JESTER A				WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 - 3524			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	90 N	67	-0-	-23 B	-0-			67	2		N	-0-			-0-
12	93 N	73	-0-	-20 B	-0-			73	2		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0- B	-0-			85	2		N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-			82	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	75 N	75	-0-	-0- B	-0-			75	2		N	-0-			-0-
04	90 N	70	-0-	-20 B	-0-			70	2		N	-0-			-0-

BIV -B-				WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 - 3170			
11	600 N	579	-0-	-21 B	-0-			579	2		N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0- B	-0-			637	2		N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-			651	2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0- B	-0-			573	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	651 N	608	-0-	-43 B	-0-			608	2		N	-0-			-0-
04	630 N	499	-0-	-131 B	-0-			499	2		N	-0-			-0-

SEELEY				WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3150 - 3400			
11	1620 N	183	-0-	-1437 B	-0-			183	2		N	-0-			-0-
12	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-			1690	2		N	-0-			-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-			1563	2		N	-0-			-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-			1321	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-			1779	2		N	-0-			-0-
*04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-			1783	2		N	-0-			-0-

KEENAN -A-				WELL #:	2	RRCID ->	181599	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3325	PERF. 2655 - 3325			
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-			363	1	1063	2	N	-0-		-0-
12	1922 N	1471	-0-	-451 B	-0-			282	1	1189	2	N	-0-		-0-
01	2046 N	893	-0-	-1153 B	-0-			170	1	723	2	N	-0-		-0-
02	1344 N	142	-0-	-1202 B	-0-			27	1	115	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-			468	1	1555	2	N	-0-		-0-
*04	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-			394	1	1187	2	N	-0-		-0-

BLAKE -49-				WELL #:	2	RRCID ->	182760	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3133 - 3222			
11	1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-			1518	2	14	9	N	13	11	7
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-			1570	2	13	9	N	12	8	11
01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-			1545	2	19	9	N	17	19	9
02	1428 N	-0-	-0-	-1428 B	-0-							N	13	16	6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1581 N	1569	-0-	-12 B	-0-			1550	2	19	9	N	17	17	6
*04	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-			1521	2	13	9	N	12	14	4

DAVIS, M.				WELL #:	3	RRCID ->	183256	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2577 - 3350			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1191	-0-	1191 B	1191			1191	2			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	840	-0-	840 B	2031			840	2			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	474	-0-	474 B	2505			474	2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2505															
*03	14B2 EXT	915	-0-	915 B	3420			915	2			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	1009	-0-	1009 B	4429			1009	2			N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
CRAIG E				WELL #:	1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2694 - 2922
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-		266	2	N	-0-		-0-
12	255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255	2	N	-0-		-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-		211	2	N	-0-		-0-
02	252 N	157	-0-	-95 B	-0-		157	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	276 N	276	-0-	-0- B	-0-		276	2	N	-0-		-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-		273	2	N	-0-		-0-

MATHEWS -B-				WELL #:	1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2980 - 3220
11	1830 N	1713	-0-	-117 B	-0-		1713	2	N	-0-		-0-
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-		1776	2	N	-0-		-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-		1759	2	N	-0-		-0-
02	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-		1608	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1767 N	1718	-0-	-49 B	-0-		1718	2	N	-0-		-0-
*04	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-		1726	2	N	-0-		-0-

THOR				WELL #:	1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2690 - 2930
11	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-		1379	2	N	-0-		-0-
12	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-		1370	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1349	-0-	-108 B	-0-		1349	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1138	-0-	-150 B	-0-		1138	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1245	-0-	-119 B	-0-		1245	2	N	-0-		-0-
04	1320 N	1234	-0-	-86 B	-0-		1234	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9				WELL #:	1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 2522 - 3222
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

DAVIS, M.				WELL #:	1R	RRCID ->	186392	COMPL. DATE	11/02/2001	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2538 - 3350
11	2610 N	2408	-0-	-202 B	-0-		514	1	1894	2	N	-0-
12	2697 N	1898	-0-	-799 B	-0-		391	1	1507	2	N	-0-
01	2387 N	1011	-0-	-1376 B	-0-		221	1	790	2	N	-0-
02	2240 N	1469	-0-	-771 B	-0-		288	1	1181	2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-		396	1	1535	2	N	-0-
*04	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-		428	1	1724	2	N	-0-

HIGGS				WELL #:	1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 2980 - 3185
11	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-		1404	2	N	-0-		-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-		1536	2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1203	-0-	-347 B	-0-		1203	2	N	-0-		-0-
02	1316 N	1114	-0-	-202 B	-0-		1114	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1550 N	1139	-0-	-411 B	-0-		1139	2	N	-0-		-0-
04	1170 N	1124	-0-	-46 B	-0-		1124	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
IVENS S		WELL #:		1R		RRCID -> 188877		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 3103		PERF. 2946 - 3103
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256	2	N	-0-		-0-	
12	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	2	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1159	-0-	-205 B	-0-	1159	2	N	-0-		-0-	
02	1176 N	1060	-0-	-116 B	-0-	1060	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1271 N	1200	-0-	-71 B	-0-	1200	2	N	-0-		-0-	
*04	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164	2	N	-0-		-0-	

BIVINS DD		WELL #:		1RR		RRCID -> 188881		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2890 - 3027
11	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2	N	-0-		-0-	
12	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1868	2	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1768	-0-	-92 B	-0-	1768	2	N	-0-		-0-	
02	1624 N	1603	-0-	-21 B	-0-	1603	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1862 N	1862	-0-	-0- B	-0-	1862	2	N	-0-		-0-	
*04	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732	2	N	-0-		-0-	

NELSON -A-		WELL #:		2		RRCID -> 189419		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2633 - 3400
11	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2	N	-0-		-0-	
12	1612 N	1265	-0-	-347 B	-0-	1265	2	N	-0-		-0-	
01	1612 N	1256	-0-	-356 B	-0-	1256	2	N	-0-		-0-	
02	1484 N	966	-0-	-518 B	-0-	966	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2	N	-0-		-0-	
*04	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	1511	2	N	-0-		-0-	

SEELEY -A-		WELL #:		2		RRCID -> 189421		COMPL. DATE 06/10/2002		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2749 - 3400
11	5700 N	4865	-0-	-835 B	-0-	4865	2	N	-0-		-0-	
12	5549 N	5271	-0-	-278 B	-0-	5271	2	N	-0-		-0-	
01	5301 N	4052	-0-	-1249 B	-0-	4052	2	N	-0-		-0-	
02	4536 N	3832	-0-	-704 B	-0-	3832	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5270 N	4627	-0-	-643 B	-0-	4627	2	N	-0-		-0-	
*04	4309 N	4309	-0-	-0- B	-0-	4309	2	N	-0-		-0-	

CALVIRD A		WELL #:		3		RRCID -> 191832		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 2355 - 3130
11	4590 N	3210	-0-	-1380 B	-0-	840	1	N	-0-	2370 2	-0-	
12	5270 N	2095	-0-	-3175 B	-0-	2095	2	N	-0-		-0-	
01	1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	1505	2	N	-0-		-0-	
02	2996 N	1301	-0-	-1695 B	-0-	1301	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380	2	N	-0-		-0-	
*04	1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	2	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 15		WELL #:		1R		RRCID -> 193107		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 3568		PERF. 3180 - 3388
11	3030 N	3011	-0-	-19 B	-4053	228	1	N	-0-	2783 2	-0-	
12	3162 N	2358	-0-	-804 B	-4053	227	1	N	-0-	2131 2	-0-	
01	3193 N	2312	-0-	-881 B	-4053	2312	2	N	-0-		-0-	
02	2800 N	1125	-0-	-1675 B	-4053	1125	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4053												
03	2356 N	2045	-0-	-311 B	-0-	218	1	N	-0-	1827 2	-0-	
*04	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	220	1	N	-0-	2407 2	-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLINE				WELL #:	1R	RRCID ->	194386	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3055 - 3280	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2490	N	1202	-0-	-1288	B	-0-	1202	2		N	-0-		-0-
12	2449	N	2101	-0-	-348	B	-0-	2101	2		N	-0-		-0-
01	2201	N	1919	-0-	-282	B	-0-	1919	2		N	-0-		-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2108	N	2051	-0-	-57	B	-0-	2051	2		N	-0-		-0-
*04	2039	N	2039	-0-	-0-	B	-0-	2039	2		N	-0-		-0-

EDGAR A				WELL #:	1R	RRCID ->	194432	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2971 - 3150	
11	930	N	804	-0-	-126	B	-0-	804	2		N	-0-		-0-
12	868	N	766	-0-	-102	B	-0-	766	2		N	-0-		-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	2		N	-0-		-0-
02	756	N	663	-0-	-93	B	-0-	663	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	775	N	687	-0-	-88	B	-0-	687	2		N	-0-		-0-
04	720	N	682	-0-	-38	B	-0-	682	2		N	-0-		-0-

FLYR				WELL #:	2R	RRCID ->	194434	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3114 - 3220	
11	660	N	658	-0-	-2	B	-0-	658	2		N	-0-		-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	B	-0-	675	2		N	-0-		-0-
01	682	N	660	-0-	-22	B	-0-	660	2		N	-0-		-0-
02	616	N	611	-0-	-5	B	-0-	611	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	682	N	659	-0-	-23	B	-0-	659	2		N	-0-		-0-
*04	643	N	643	-0-	-0-	B	-0-	643	2		N	-0-		-0-

PEARSON				WELL #:	4R	RRCID ->	196430	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	2719 - 2860	
11	1447	N	1447	-0-	-0-	B	-0-	1447	2		N	-0-		-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	2		N	-0-		-0-
01	1488	N	1458	-0-	-30	B	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
02	1344	N	1320	-0-	-24	B	-0-	1320	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1488	N	1458	-0-	-30	B	-0-	1458	2		N	-0-		-0-
04	1410	N	1381	-0-	-29	B	-0-	1381	2		N	-0-		-0-

CARTRITE A				WELL #:	1R	RRCID ->	197610	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	3129 - 3247	
11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	2		N	-0-		-0-
12	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2		N	-0-		-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2		N	-0-		-0-
02	224	N	138	-0-	-86	B	-0-	138	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	527	N	427	-0-	-100	B	-0-	427	2		N	-0-		-0-
04	450	N	429	-0-	-21	B	-0-	429	2		N	-0-		-0-

BIVINS KK				WELL #:	11R	RRCID ->	197739	COMPL. DATE	08/05/2003	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2834 - 3066	
11	4560	#	3468	-0-	-1092	B	-6351	3468	2		N	-0-		-0-
12	4712	#	3687	-0-	-1025	B	-7376	3687	2		N	-0-		-0-
01	4123	#	3421	-0-	-702	B	-8078	3421	2		N	-0-		-0-
02	3248	N	3096	-0-	-152	B	-8078	3096	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5640	CANCELLED UNDERAGE	->	-2438							
03	3689	N	3391	-0-	-298	B	-5640	3391	2		N	-0-		-0-
04	3300	N	3221	-0-	-79	B	-5640	3221	2		N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
VIRGIL A				WELL #:	1R	RRCID ->	197919	COMPL. DATE	07/23/2003	TOTAL DEPTH	3153	PERF. 3042 - 3153
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	1830 N	1756	-0-	-74 B	-0-	1756	2	N	-0-			-0-
12	2101 N	2101	-0-	-0- B	-0-	2101	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	1693	-0-	-415 B	-0-	1693	2	N	-0-			-0-
02	1652 N	1510	-0-	-142 B	-0-	1510	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2108 N	1611	-0-	-497 B	-0-	1611	2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1625	-0-	-25 B	-0-	1625	2	N	-0-			-0-

SLOAN "A"				WELL #:	1R	RRCID ->	199994	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2619 - 3258
11	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	660	1	N	-0-			-0-
12	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	640	1	N	-0-			-0-
01	2790 N	1576	-0-	-1214 B	-0-	524	1	N	-0-			-0-
02	2016 N	1271	-0-	-745 B	-0-	339	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2015 N	1930	-0-	-85 B	-0-	682	1	N	-0-			-0-
04	1530 N	1124	-0-	-406 B	-0-	295	1	N	-0-			-0-

PRICE -A-				WELL #:	1R	RRCID ->	200231	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2560 - 2950
11	780 N	26	-0-	-754 B	-0-	26	1	N	-0-			-0-
12	682 N	657	-0-	-25 B	-0-	179	1	N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	166	1	N	-0-			-0-
02	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	159	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	329	1	N	-0-			-0-
*04	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	158	1	N	-0-			-0-

TEXHOMA				WELL #:	1R	RRCID ->	200553	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	2892	PERF. 2712 - 2892
11	1260 N	1202	-0-	-58 B	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
12	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	1208	-0-	-156 B	-0-	1208	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	907	-0-	-213 B	-0-	907	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1364 N	1158	-0-	-206 B	-0-	1158	2	N	-0-			-0-
04	1170 N	1089	-0-	-81 B	-0-	1089	2	N	-0-			-0-

ZOFNESS				WELL #:	1R	RRCID ->	200942	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3097 - 3400
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 16				WELL #:	1R	RRCID ->	200955	COMPL. DATE	04/05/2004	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2911 - 3350
11	5790 N	5587	-0-	-203 B	-0-	1110	1	N	-0-			-0-
12	5952 N	4258	-0-	-1694 B	-0-	1147	1	N	-0-			-0-
01	5642 N	2999	-0-	-2643 B	-0-	1147	1	N	-0-			-0-
02	5208 N	3984	-0-	-1224 B	-0-	1036	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4427 N	4427	-0-	-0- B	-0-	1147	1	N	-0-			-0-
*04	5446 N	5446	-0-	-0- B	-0-	1110	1	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FILES		WELL #:	9	RRCID ->	202432	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2925 - 3062	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2	N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-			-0-
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	2	N	-0-			-0-
02	196 N	170	-0-	-26 B	-0-	170	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*04	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2	N	-0-			-0-

CHIPERFIELD		WELL #:	1R	RRCID ->	202618	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2816 - 2963	
11	2005 N	2005	-0-	-0- B	-0-	2005	2	N	-0-			-0-
12	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2	N	-0-			-0-
01	2139 N	2009	-0-	-130 B	-0-	2009	2	N	-0-			-0-
02	1876 N	1784	-0-	-92 B	-0-	1784	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1984 N	1964	-0-	-20 B	-0-	1964	2	N	-0-			-0-
04	1950 N	1852	-0-	-98 B	-0-	1852	2	N	-0-			-0-

GIBNER		WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3080 - 3300	
11	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	234	2	N	-0-			-0-
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	2	N	-0-			-0-
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-			-0-
02	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	2	N	-0-			-0-
04	360 N	337	-0-	-23 B	-0-	337	2	N	-0-			-0-

BIV A		WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2975 - 3200	
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410	2	N	-0-			-0-
12	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2	N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-			-0-
02	392 N	389	-0-	-3 B	-0-	389	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2	N	-0-			-0-
*04	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2	N	-0-			-0-

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BERTIE F		WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2760 - 3000	
11	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2	N	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	2	N	-0-			-0-
01	651 N	631	-0-	-20 B	-0-	631	2	N	-0-			-0-
02	532 N	492	-0-	-40 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
*04	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218														
MINDA A WELL #: 1R RRCID -> 206719 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2799 - 2978														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	2		N	-0-			-0-
12		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734	2		N	-0-			-0-
01		744 N	677	-0-	-67 B	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		744 N	687	-0-	-57 B	-0-	687	2		N	-0-			-0-
04		660 N	653	-0-	-7 B	-0-	653	2		N	-0-			-0-

RINEMILL WELL #: 1R RRCID -> 207550 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2745 - 2871														
11		490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490	2		N	-0-			-0-
12		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2		N	-0-			-0-
01		465 N	344	-0-	-121 B	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02		448 N	194	-0-	-254 B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2		N	-0-			-0-
*04		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-

WHITTUM WELL #: 1 R RRCID -> 208965 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3077 - 3240														
11		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2		N	-0-			-0-
12		1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
01		1705 N	1672	-0-	-33 B	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
02		1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1705 N	1659	-0-	-46 B	-0-	1659	2		N	-0-			-0-
*04		1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-

MERRILL WELL #: 1 R RRCID -> 208973 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2739 - 2895														
11		2550 N	2466	-0-	-84 B	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
12		2687 N	2687	-0-	-0- B	-0-	2687	2		N	-0-			-0-
01		2821 N	2551	-0-	-270 B	-0-	2551	2		N	-0-			-0-
02		2296 N	2256	-0-	-40 B	-0-	2256	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2697 N	2244	-0-	-453 B	-0-	2244	2		N	-0-			-0-
04		2460 N	2188	-0-	-272 B	-0-	2188	2		N	-0-			-0-

SPEAR WELL #: 1RR RRCID -> 209308 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3028 - 3320														
11		1740 N	1478	-0-	-262 B	-0-	1478	2		N	-0-			-0-
12		1488 N	1275	-0-	-213 B	-0-	1275	2		N	-0-			-0-
01		1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	2		N	-0-			-0-
02		1372 N	993	-0-	-379 B	-0-	993	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729	2		N	-0-			-0-
*04		1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	2		N	-0-			-0-

WITT A WELL #: 1 R RRCID -> 209408 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2796 - 3050														
11		2157 N	2157	-0-	-0- B	-0-	2157	2		N	-0-			-0-
12		2275 N	2275	-0-	-0- B	-0-	2275	2		N	-0-			-0-
01		2263 N	1926	-0-	-337 B	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
02		2016 N	1334	-0-	-682 B	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2		N	-0-			-0-
*04		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119	2		N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
BERTIE G WELL #: 1R RRCID -> 209983 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2940 - 3140													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
12	1570 N	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	850	-0-	-858 B	-0-	850	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688	2		N	-0-			-0-
*04	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759	2		N	-0-			-0-

HUNT WELL #: 2 RRCID -> 215011 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2994 - 3165													
11	2190 N	2156	-0-	-34 B	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
12	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	2373	2		N	-0-			-0-
01	2387 N	2281	-0-	-106 B	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2387 N	2233	-0-	-154 B	-0-	2233	2		N	-0-			-0-
*04	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	2		N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 1R RRCID -> 219071 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2804 - 3150													
11	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1276	-0-	-832 B	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
02	1988 N	1091	-0-	-897 B	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
04	1230 N	982	-0-	-248 B	-0-	982	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD C WELL #: 3342 RRCID -> 234017 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2406 - 3002													
11	2070 N	-0-	-0-	-2070 B	-0-				N	-0-			-0-
12	2015 N	1543	-0-	-472 B	-0-	1543	2		N	-0-			-0-
01	1550 N	1193	-0-	-357 B	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2316 N	2316	-0-	-0- B	-0-	2316	2		N	-0-			-0-
*04	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	2		N	-0-			-0-

WOHLFORD D WELL #: 3153 RRCID -> 234018 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2310 - 3126													
11	5580 N	5032	-0-	-548 B	-0-	5032	2		N	-0-			-0-
12	5673 N	5265	-0-	-408 B	-0-	5265	2		N	-0-			-0-
01	5394 N	3864	-0-	-1530 B	-0-	3864	2		N	-0-			-0-
02	4704 N	4036	-0-	-668 B	-0-	4036	2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	5270 N	5181	-0-	-89 B	-0-	5181	2		N	-0-			-0-
*04	4270 N	4270	-0-	-0- B	-0-	4270	2		N	-0-			-0-

TIDWELL A WELL #: 4033 RRCID -> 234021 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2295 - 2950													
11	8720 N	8720	-0-	-0- B	-0-	840	1	7880	2	N	-0-		-0-
12	7403 N	7403	-0-	-0- B	-0-	774	1	6629	2	N	-0-		-0-
01	9238 N	3440	-0-	-5798 B	-0-	420	1	3020	2	N	-0-		-0-
02	8148 N	5062	-0-	-3086 B	-0-	335	1	4727	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	8581 N	8581	-0-	-0- B	-0-	806	1	7775	2	N	-0-		-0-
*04	6868 N	6868	-0-	-0- B	-0-	623	1	6245	2	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
CLARK A		WELL #:		3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	2618 - 3205		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2370 N	1718	-0-	-652 B	-0-	508	1	1210	2	N	-0-			-0-
12	2325 N	1570	-0-	-755 B	-0-	600	1	970	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	158	-0-	-2074 B	-0-	44	1	114	2	N	-0-			-0-
02	1596 N	-0-	-0-	-1596 B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1581 N	1487	-0-	-94 B	-0-	316	1	1171	2	N	-0-			-0-
*04	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	521	1	1377	2	N	-0-			-0-

BUCKLES A		WELL #:		4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	2587 - 3007		
11	2820 N	2497	-0-	-323 B	-0-	660	1	1837	2	N	-0-			-0-
12	2821 N	2430	-0-	-391 B	-0-	664	1	1766	2	N	-0-			-0-
01	2728 N	1146	-0-	-1582 B	-0-	352	1	794	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	1220	-0-	-1104 B	-0-	282	1	938	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	682	1	1806	2	N	-0-			-0-
*04	2526 N	2526	-0-	-0- B	-0-	660	1	1866	2	N	-0-			-0-

CLARK B		WELL #:		3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	2688 - 3385		
11	2070 N	2484	-0-	414 B	-2625	786	1	1698	2	N	-0-			-0-
12	3689 N	3192	-0-	-497 B	-2625	1122	1	2070	2	N	-0-			-0-
01	2449 N	1135	-0-	-1314 B	-2625	236	1	899	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	807	-0-	-1517 B	-2625	807	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2625								
03	3193 N	1717	-0-	-1476 B	-0-	1717	2			N	-0-			-0-
*04	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558	2			N	-0-			-0-

BUCKLES C		WELL #:		4172	RRCID ->	235546	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2590 - 3350		
11	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-					N	-0-			-0-
12	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

CROWE A		WELL #:		4422	RRCID ->	235568	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	2692 - 3003		
11	2010 N	1885	-0-	-125 B	-0-	540	1	1345	2	N	-0-			-0-
12	2170 N	1862	-0-	-308 B	-0-	513	1	1349	2	N	-0-			-0-
01	2046 N	1370	-0-	-676 B	-0-	238	1	1132	2	N	-0-			-0-
02	1764 N	1250	-0-	-514 B	-0-	287	1	963	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	558	1	1364	2	N	-0-			-0-
*04	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	540	1	1205	2	N	-0-			-0-

HERRI		WELL #:		3	RRCID ->	238703	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2757 - 2960		
11	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-			-0-
12	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	864	2			N	-0-			-0-
01	868 N	819	-0-	-49 B	-0-	819	2			N	-0-			-0-
02	756 N	698	-0-	-58 B	-0-	698	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	2			N	-0-			-0-
04	780 N	768	-0-	-12 B	-0-	768	2			N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218											
HITZ A				WELL #: 4512	RRCID -> 242986	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	3122	PERF.	2722	-	3122		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3330 N	2886	-0-	-444 B	-0-	540	1	2346	2	N	-0-				-0-
12	3193 N	2941	-0-	-252 B	-0-	558	1	2383	2	N	-0-				-0-
01	3348 N	2617	-0-	-731 B	-0-	558	1	2059	2	N	-0-				-0-
02	2688 N	1868	-0-	-820 B	-0-	504	1	1364	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	3335 N	3335	-0-	-0- B	-0-	558	1	2777	2	N	-0-				-0-
*04	2962 N	2962	-0-	-0- B	-0-	540	1	2422	2	N	-0-				-0-
STOLTE A				WELL #: 4412	RRCID -> 243849	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	3349	PERF.	2680	-	3249		
11	2520 N	2315	-0-	-205 B	-0-	486	1	1829	2	N	-0-				-0-
12	2542 N	2373	-0-	-169 B	-0-	554	1	1819	2	N	-0-				-0-
01	2108 N	1779	-0-	-329 B	-0-	360	1	1419	2	N	-0-				-0-
02	2156 N	1813	-0-	-343 B	-0-	366	1	1447	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	2387 N	2304	-0-	-83 B	-0-	558	1	1746	2	N	-0-				-0-
*04	2265 N	2265	-0-	-0- B	-0-	540	1	1725	2	N	-0-				-0-
BASKIN "A"				WELL #: 4432R	RRCID -> 243854	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	2855	-	3210		
11	5130 N	4436	-0-	-694 B	-0-	1110	1	3326	2	N	-0-				-0-
12	5177 N	4578	-0-	-599 B	-0-	1147	1	3431	2	N	-0-				-0-
01	4991 N	4380	-0-	-611 B	-0-	993	1	3387	2	N	-0-				-0-
02	4144 N	3945	-0-	-199 B	-0-	962	1	2983	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	4588 N	3614	-0-	-974 B	-0-	1092	1	2522	2	N	-0-				-0-
04	4230 N	3984	-0-	-246 B	-0-	1110	1	2874	2	N	-0-				-0-
L. M. PRICE				WELL #: 3309	RRCID -> 243856	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2727	-	3351		
11	1860 N	1849	-0-	-11 B	-6475	840	1	1009	2	N	-0-				-0-
12	1674 N	1485	-0-	-189 B	-6475	616	1	869	2	N	-0-				-0-
01	1333 N	1048	-0-	-285 B	-6475	420	1	628	2	N	-0-				-0-
02	1736 N	-0-	-0-	-1736 B	-6475					N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6475									
03	1488 N	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	-0-				-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	-0-				-0-
BASKIN "C"				WELL #: 4062	RRCID -> 243857	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	2719	-	3320		
11	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	390	1	1209	2	N	-0-				-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	301	1	975	2	N	-0-				-0-
01	992 N	769	-0-	-223 B	-0-	182	1	587	2	N	-0-				-0-
02	1484 N	813	-0-	-671 B	-0-	124	1	689	2	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	1271 N	1054	-0-	-217 B	-0-	403	1	651	2	N	-0-				-0-
*04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	390	1	624	2	N	-0-				-0-
WOHLFORD C				WELL #: 334B	RRCID -> 284823	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3247	PERF.	2368	-	3247		
11	7830 N	7160	-0-	-670 B	-0-	7160	2			N	-0-				-0-
12	8494 N	6899	-0-	-1595 B	-0-	6899	2			N	-0-				-0-
01	8649 N	5724	-0-	-2925 B	-0-	5724	2			N	-0-				-0-
02	6692 N	5418	-0-	-1274 B	-0-	5418	2			N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	6913 N	6354	-0-	-559 B	-0-	6354	2			N	-0-				-0-
04	5550 N	5155	-0-	-395 B	-0-	5155	2			N	-0-				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
WOHLFORD -A-				WELL #:	349B	RRCID ->	284891	COMPL. DATE	07/18/2018	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2380 - 3190
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	1395	N	959	-0-	-436	B	-0-	959	2	N	-0-	-0-	
01	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	1152	2	N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1566	N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	2	N	-0-	-0-	
*04	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	2	N	-0-	-0-	

LERA				WELL #:	120A	RRCID ->	284958	COMPL. DATE	08/30/2018	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2991 - 3300
11	1859	N	1859	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1469	2	N	-0-
12	1829	N	977	-0-	-852	B	-0-	403	1	574	2	N	-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1258	2	N	-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	B	-0-	364	1	1714	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	403	1	1878	2	N	-0-
*04	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	390	1	1435	2	N	-0-

PRICE L. M.				WELL #:	6C	RRCID ->	285287	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	3398	PERF.	2910 - 3350
11	1830	N	371	-0-	-1459	B	-0-	371	2		N	-0-	-0-
12	2180	N	2180	-0-	-0-	B	-0-	2180	2		N	-0-	-0-
01	2053	N	2053	-0-	-0-	B	-0-	2053	2		N	-0-	-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	B	-0-	1474	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2170	N	1725	-0-	-445	B	-0-	1725	2		N	-0-	-0-
04	1980	N	1822	-0-	-158	B	-0-	1822	2		N	-0-	-0-

GRACE				WELL #:	2D	RRCID ->	285312	COMPL. DATE	07/19/2018	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2925 - 3400
11	2524	N	2524	-0-	-0-	B	-0-	257	1	2267	2	N	-0-
12	2015	N	1962	-0-	-53	B	-0-	191	1	1771	2	N	-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	B	-0-	2644	2		N	-0-	-0-
02	2352	N	788	-0-	-1564	B	-0-	788	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	B	-0-	177	1	2026	2	N	-0-
04	2550	N	677	-0-	-1873	B	-0-	247	1	430	2	N	-0-

CALVIRD A				WELL #:	382C	RRCID ->	286798	COMPL. DATE	11/16/2018	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2393 - 2956
11	3000	N	2599	-0-	-401	B	1196	2599	2		N	-0-	-0-
12	3100	N	2050	-0-	-1050	B	146	2050	2		N	-0-	-0-
01	4712	#	1331	-0-	-3381	B	-3235	1331	2		N	-0-	-0-
02	4256	#	503	-0-	-3753	B	-6988	503	2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6988									
03	4712	#	2134	-0-	-2578	B	-9566	2134	2		N	-0-	-0-
04	4560	#	1576	-0-	-2984	B	-12550	1576	2		N	-0-	-0-

VAU				WELL #:	29A	RRCID ->	286799	COMPL. DATE	11/07/2018	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3029 - 3277
11	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	1		N	-0-	-0-
12	5233	N	5233	-0-	-0-	B	-0-	5233	1		N	-0-	-0-
01	4816	N	4816	-0-	-0-	B	-0-	4816	1		N	-0-	-0-
*02	3649	N	3649	-0-	-0-	B	-0-	3649	1		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*03	4635	N	4635	-0-	-0-	B	-0-	4635	1		N	-0-	-0-
04	4650	N	NO RPT	-0-	-4650	B	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: SHERMAN			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
SEELEY -A-		WELL #:		415C	RRCID ->	286800	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2655 - 3180	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4350 N	4024	-0-	-326 B	-0-	4024 2		N	-0-			-0-
12		4588 N	4048	-0-	-540 B	-0-	4048 2		N	-0-			-0-
01		4464 N	3435	-0-	-1029 B	-0-	3435 2		N	-0-			-0-
02		3752 N	3160	-0-	-592 B	-0-	3160 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		4153 N	4153	-0-	-0- B	-0-	4153 2		N	-0-			-0-
*04		3629 N	3629	-0-	-0- B	-0-	3629 2		N	-0-			-0-

SHOUN A		WELL #:		348D	RRCID ->	286801	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	3301	PERF.	2543 - 3301	
11		2790 N	2547	-0-	-243 B	-0-	553 1	1994 2	N	-0-			-0-
12		2790 N	2244	-0-	-546 B	-0-	418 1	1826 2	N	-0-			-0-
01		2573 N	669	-0-	-1904 B	-0-	129 1	540 2	N	-0-			-0-
02		2380 N	5	-0-	-2375 B	-0-	2 1	3 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		2232 N	543	-0-	-1689 B	-0-	141 1	402 2	N	-0-			-0-
*04		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	141 1	841 2	N	-0-			-0-

BASKIN -B-		WELL #:		450C	RRCID ->	286802	COMPL. DATE	12/01/2018	TOTAL DEPTH	3351	PERF.	2798 - 3350	
11		3000 N	3940	-0-	940 B	1880	3940 2		N	-0-			-0-
12		3100 N	3859	-0-	759 B	2639	3859 2		N	-0-			-0-
01		6166 R	3527	-0-	-2639 B	-0-	3527 2		N	-0-			-0-
02		3668 #	2494	-0-	-1174 B	-1174	2494 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1174													
03		4061 #	2867	-0-	-1194 B	-2368	2867 2		N	-0-			-0-
04		3930 #	2517	-0-	-1413 B	-3781	2517 2		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		WELL #:		825420	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 - 2893	
ARCHER "F"		WELL #:		1	RRCID ->	166475	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	3507	PERF.	2858 - 2893	
11		4077 R	3399	-0-	-678 B	-0-	3399 2		N	-0-			-0-
12		3751 #	3659	-0-	-92 B	-92	3659 2		N	-0-			-0-
01		3782 #	3323	-0-	-459 B	-551	3323 2		N	-0-			-0-
02		3416 #	2899	-0-	-517 B	-1068	2899 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1068													
03		3782 #	3151	-0-	-631 B	-1699	3151 2		N	-0-			-0-
04		3660 #	3000	-0-	-660 B	-2359	3000 2		N	-0-			-0-

ARCHER "E"		WELL #:		1	RRCID ->	171910	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	2894 - 2988	
11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	65 1	954 2	N	-0-			-0-
12		867 N	867	-0-	-0- B	-0-	65 1	802 2	N	-0-			-0-
01		1054 N	844	-0-	-210 B	-0-	65 1	779 2	N	-0-			-0-
02		952 N	729	-0-	-223 B	-0-	65 1	664 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		868 N	636	-0-	-232 B	-0-	61 1	575 2	N	-0-			-0-
04		810 N	171	-0-	-639 B	-0-	61 1	110 2	N	-0-			-0-

HENSON		WELL #:		1	RRCID ->	278265	COMPL. DATE	11/07/2014	TOTAL DEPTH	6367	PERF.	3053 - 3057	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TC OIL AND GAS, LLC				840303											
ALEXANDER				WELL #: 1	RRCID -> 047186	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH 2948	PERF. 2816	- 2874						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TRAVELERS OIL COMPANY				865980			CNTY: SHERMAN								
HAAS				WELL #: 1	RRCID -> 027299	COMPL. DATE 03/17/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3				N	-0-				-0-
12	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3				N	-0-				-0-
01	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3				N	-0-				-0-
02	308 N	132	-0-	-176 B	-0-	132 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3				N	-0-				-0-
*04	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3				N	-0-				-0-

STERL				WELL #: 1	RRCID -> 027309	COMPL. DATE 02/14/1955	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3				N	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3				N	-0-				-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3				N	-0-				-0-
02	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3				N	-0-				-0-
04	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216 3				N	-0-				-0-

MURFEE -A-				WELL #: 1	RRCID -> 027376	COMPL. DATE 09/21/1951	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3				N	-0-				-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3				N	-0-				-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3				N	-0-				-0-
02	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3				N	-0-				-0-
*04	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 3				N	-0-				-0-

BERTIE				WELL #: B 1	RRCID -> 027453	COMPL. DATE 06/19/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS				WELL #: U 1	RRCID -> 027475	COMPL. DATE 12/06/1948	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN												
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980																
POSTON		WELL #:		1	RRCID ->	027703	COMPL. DATE	02/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE					
11	326 N	326	-0-	-0- B	-0-		326	3		N	-0-				-0-					
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-		341	3		N	-0-				-0-					
01	328 N	328	-0-	-0- B	-0-		328	3		N	-0-				-0-					
02	308 N	241	-0-	-67 B	-0-		241	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	341 N	289	-0-	-52 B	-0-		289	3		N	-0-				-0-					
04	330 N	260	-0-	-70 B	-0-		260	3		N	-0-				-0-					
WIGINTON												WELL #:	D 1	RRCID ->	027785	COMPL. DATE	11/07/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	270 N	250	-0-	-20 B	-0-		250	3		N	-0-				-0-					
12	267 N	267	-0-	-0- B	-0-		267	3		N	-0-				-0-					
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-		278	3		N	-0-				-0-					
02	227 N	227	-0-	-0- B	-0-		227	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	305 N	305	-0-	-0- B	-0-		305	3		N	-0-				-0-					
*04	277 N	277	-0-	-0- B	-0-		277	3		N	-0-				-0-					
WHORTON, W. A. -A-												WELL #:	1	RRCID ->	027914	COMPL. DATE	01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
BIRCHER												WELL #:	1	RRCID ->	027935	COMPL. DATE	11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	390 N	344	-0-	-46 B	-0-		344	3		N	-0-				-0-					
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-		365	3		N	-0-				-0-					
01	310 N	236	-0-	-74 B	-0-		236	3		N	-0-				-0-					
02	308 N	60	-0-	-248 B	-0-		60	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	407 N	407	-0-	-0- B	-0-		407	3		N	-0-				-0-					
*04	367 N	367	-0-	-0- B	-0-		367	3		N	-0-				-0-					
BIVINS KK												WELL #:	5	RRCID ->	027937	COMPL. DATE	03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-					
CAPROCK -B-												WELL #:	1	RRCID ->	027954	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-		395	3		N	-0-				-0-					
12	396 N	396	-0-	-0- B	-0-		396	3		N	-0-				-0-					
01	434 N	373	-0-	-61 B	-0-		373	3		N	-0-				-0-					
02	364 N	280	-0-	-84 B	-0-		280	3		N	-0-				-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-								
03	403 N	376	-0-	-27 B	-0-		376	3		N	-0-				-0-					
*04	413 N	413	-0-	-0- B	-0-		413	3		N	-0-				-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
HARLAND -C-				WELL #:	1	RRCID ->	027975	COMPL. DATE	04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

RAY -B-				WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BERTIE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972
11	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909 3		N	-0-		-0-	
12	964 N	964	-0-	-0-	B	-0-	964 3		N	-0-		-0-	
01	713 N	633	-0-	-80	B	-0-	633 3		N	-0-		-0-	
02	840 N	248	-0-	-592	B	-0-	248 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	1099 N	1099	-0-	-0-	B	-0-	1099 3		N	-0-		-0-	
*04	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943 3		N	-0-		-0-	

HOLT -F-				WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082
11	1110 N	191	-0-	-919	B	-0-	191 3		N	-0-		-0-	
12	744 N	28	-0-	-716	B	-0-	28 3		N	-0-		-0-	
01	1178 N	80	-0-	-1098	B	-0-	80 3		N	-0-		-0-	
02	168 N	73	-0-	-95	B	-0-	73 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89 3		N	-0-		-0-	
*04	732 N	732	-0-	-0-	B	-0-	732 3		N	-0-		-0-	

MULLINIX				WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096
11	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3		N	-0-		-0-	
12	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 3		N	-0-		-0-	
01	465 N	446	-0-	-19	B	-0-	446 3		N	-0-		-0-	
02	392 N	284	-0-	-108	B	-0-	284 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	434 N	400	-0-	-34	B	-0-	400 3		N	-0-		-0-	
04	420 N	388	-0-	-32	B	-0-	388 3		N	-0-		-0-	

PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2769 - 2934
11	2700 N	2504	-0-	-196	B	-0-	2504 3		N	-0-		-0-	
12	2728 N	2105	-0-	-623	B	-0-	2105 3		N	-0-		-0-	
01	2697 N	2449	-0-	-248	B	-0-	2449 3		N	-0-		-0-	
02	2324 N	1444	-0-	-880	B	-0-	1444 3		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	2380 N	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380 3		N	-0-		-0-	
*04	2448 N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2448 3		N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN							
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980												
SANGSTER		WELL #:		1	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	293 - 3036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-	

GEX		WELL #:		2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF.	2860 - 3031				
11	1980 N	1980	-0-	-0- B	-0-	1980	3			N	-0-				-0-	
12	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148	3			N	-0-				-0-	
01	2108 N	2027	-0-	-81 B	-0-	2027	3			N	-0-				-0-	
02	1848 N	1553	-0-	-295 B	-0-	1553	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2139 N	2078	-0-	-61 B	-0-	2078	3			N	-0-				-0-	
*04	1956 N	1956	-0-	-0- B	-0-	1956	3			N	-0-				-0-	

SAXBY		WELL #:		2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF.	2707 - 3092				
11	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	718	3			N	-0-				-0-	
12	713 N	157	-0-	-556 B	-0-	157	3			N	-0-				-0-	
01	527 N	163	-0-	-364 B	-0-	163	3			N	-0-				-0-	
02	672 N	293	-0-	-379 B	-0-	293	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-				-0-	
*04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3			N	-0-				-0-	

WILLIAMS		WELL #:		B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF.	2901 - 2960				
11	1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1518	3			N	-0-				-0-	
12	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	3			N	-0-				-0-	
01	1674 N	1302	-0-	-372 B	-0-	1302	3			N	-0-				-0-	
02	1428 N	1200	-0-	-228 B	-0-	1200	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-				-0-	
*04	1476 N	1476	-0-	-0- B	-0-	1476	3			N	-0-				-0-	

JARMER		WELL #:		2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180	PERF.	2966 - 3180				
11	510 N	493	-0-	-17 B	-0-	493	3			N	-0-				-0-	
12	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			N	-0-				-0-	
01	558 N	443	-0-	-115 B	-0-	443	3			N	-0-				-0-	
02	448 N	396	-0-	-52 B	-0-	396	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	496 N	487	-0-	-9 B	-0-	487	3			N	-0-				-0-	
*04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-				-0-	

IVENS		WELL #:		2	RRCID ->	176405	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3125				
11	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	3			N	-0-				-0-	
12	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	3			N	-0-				-0-	
01	1302 N	1264	-0-	-38 B	-0-	1264	3			N	-0-				-0-	
02	1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156	3			N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3			N	-0-				-0-	
04	1230 N	1160	-0-	-70 B	-0-	1160	3			N	-0-				-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
LEE		WELL #:		1		RRCID -> 185510		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 3036 - 3209
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
12		2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	2697	3	N	-0-		-0-
01		2726 N	2726	-0-	-0- B	-0-	2726	3	N	-0-		-0-
02		2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	2008	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2806 N	2806	-0-	-0- B	-0-	2806	3	N	-0-		-0-
*04		3000 N	3042	-0-	42 B	42	3042	3	N	-0-		-0-

HARLAND "C"		WELL #:		2		RRCID -> 185512		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3139
11		2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	2528	3	N	-0-		-0-
12		2564 N	2564	-0-	-0- B	-0-	2564	3	N	-0-		-0-
01		2635 N	2418	-0-	-217 B	-0-	2418	3	N	-0-		-0-
02		2352 N	2145	-0-	-207 B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2618 N	2618	-0-	-0- B	-0-	2618	3	N	-0-		-0-
*04		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	2509	3	N	-0-		-0-

BIVINS KK		WELL #:		4R		RRCID -> 185513		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3000 - 3189
11		330 N	249	-0-	-81 B	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12		124 N	66	-0-	-58 B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224 B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAY -B-		WELL #:		2		RRCID -> 191844		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2929 - 3143
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280	3	N	-0-		-0-
12		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3	N	-0-		-0-
01		310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
02		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
*04		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-

BISON		WELL #:		2		RRCID -> 198654		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 3032 - 3230
11		1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3	N	-0-		-0-
12		1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1218	-0-	-239 B	-0-	1218	3	N	-0-		-0-
02		1288 N	871	-0-	-417 B	-0-	871	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	1524	3	N	-0-		-0-
*04		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-

RIFFE		WELL #:		1		RRCID -> 203960		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 2902		PERF. 2802 - 2902
11		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616	3	N	-0-		-0-
12		637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
01		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3	N	-0-		-0-
02		588 N	560	-0-	-28 B	-0-	560	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		651 N	624	-0-	-27 B	-0-	624	3	N	-0-		-0-
*04		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605	3	N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
CRAIG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217359	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3135	PERF.	2911 - 3135
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	1256 3			N	-0-		-0-
12	1288 N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288 3			N	-0-		-0-
01	1395 N	1175	-0-	-220 B	-0-	1175 3			N	-0-		-0-
02	1176 N	1010	-0-	-166 B	-0-	1010 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 3			N	-0-		-0-
*04	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1246 3			N	-0-		-0-

WIGINTON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	217366	COMPL. DATE	04/08/2006	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2744 - 3038
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3			N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3			N	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3			N	-0-		-0-
04	510 N	378	-0-	-132 B	-0-	378 3			N	-0-		-0-

REYNOLDS		WELL #:		1R	RRCID ->	243560	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	2945	PERF.	2755 - 2945
11	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3			N	-0-		-0-
12	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3			N	-0-		-0-
01	961 N	792	-0-	-169 B	-0-	792 3			N	-0-		-0-
02	812 N	646	-0-	-166 B	-0-	646 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3			N	-0-		-0-
*04	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3			N	-0-		-0-

WITT		WELL #:		2	RRCID ->	246705	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	2768 - 3042
11	870 N	867	-0-	-3 B	-0-	867 3			N	-0-		-0-
12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3			N	-0-		-0-
01	930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3			N	-0-		-0-
02	812 N	731	-0-	-81 B	-0-	731 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 3			N	-0-		-0-
*04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-	840 3			N	-0-		-0-

WITTER "A"		WELL #:		2R	RRCID ->	246706	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	2889	PERF.	2764 - 2889
11	600 N	572	-0-	-28 B	-0-	572 3			N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3			N	-0-		-0-
01	682 N	276	-0-	-406 B	-0-	276 3			N	-0-		-0-
02	532 N	474	-0-	-58 B	-0-	474 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3			N	-0-		-0-
*04	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3			N	-0-		-0-

MYDA		WELL #:		1R	RRCID ->	254231	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2934 - 3125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
Merkle		WELL #:		1R	RRCID ->	254288	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 2654 - 2959	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3240 N	2688	-0-	-552 B	-10053	2688 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	2953	-0-	1558 B	-8495	2953 3	N	-0-			-0-
01		3348 N	3181	-0-	-167 B	-8495	3181 3	N	-0-			-0-
02		2520 N	2427	-0-	-93 B	-8495	2427 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-3831	CANCELLED UNDERAGE ->		-4664					
03		2945 N	2918	-0-	-27 B	-3831	2918 3	N	-0-			-0-
04		3090 N	2646	-0-	-444 B	-3831	2646 3	N	-0-			-0-

HARRIET		WELL #:		1R	RRCID ->	254953	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3046 - 3450	
11		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
12		2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	2049 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	1513	-0-	-688 B	-0-	1513 3	N	-0-			-0-
02		1904 N	1326	-0-	-578 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		2046 N	1644	-0-	-402 B	-0-	1644 3	N	-0-			-0-
*04		2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058 3	N	-0-			-0-

W A WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	256299	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 2786 - 2936	
11		1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
12		1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	980	-0-	-229 B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
02		1036 N	753	-0-	-283 B	-0-	753 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
*04		1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-			-0-

BIVINS KK		WELL #:		8R	RRCID ->	259697	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3064 - 3220	
11		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
12		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
01		372 N	345	-0-	-27 B	-0-	345 3	N	-0-			-0-
02		336 N	286	-0-	-50 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
*04		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-

BASKIN		WELL #:		1	RRCID ->	262053	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2896 - 3250	
11		4285 N	4285	-0-	-0- B	-0-	4285 3	N	-0-			-0-
12		4196 N	4196	-0-	-0- B	-0-	4196 3	N	-0-			-0-
01		3865 N	3865	-0-	-0- B	-0-	3865 3	N	-0-			-0-
02		4004 N	1828	-0-	-2176 B	-0-	1828 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		4185 N	2556	-0-	-1629 B	-0-	2556 3	N	-0-			-0-
04		3750 N	1162	-0-	-2588 B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-

STAHL 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	262276	COMPL. DATE	10/11/2010	TOTAL DEPTH	3168	PERF. 2985 - 3168	
11		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-			-0-
12		1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	1028 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	989	-0-	-344 B	-0-	989 3	N	-0-			-0-
02		1092 N	771	-0-	-321 B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03		1023 N	929	-0-	-94 B	-0-	929 3	N	-0-			-0-
04		960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 3	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980								
GARRETT "B"		WELL #:		1R	RRCID ->	262390	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 2948 - 3150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	2264	3	N	-0-		-0-	
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	3	N	-0-		-0-	
01	2418 N	2186	-0-	-232 B	-0-	2186	3	N	-0-		-0-	
02	2100 N	1855	-0-	-245 B	-0-	1855	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	2294 N	2222	-0-	-72 B	-0-	2222	3	N	-0-		-0-	
04	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	2130	3	N	-0-		-0-	

GILBERT A		WELL #:		1R	RRCID ->	267206	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3126 - 3300	
11	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3	N	-0-		-0-	
12	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3	N	-0-		-0-	
01	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3	N	-0-		-0-	
02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	558 N	551	-0-	-7 B	-0-	551	3	N	-0-		-0-	
04	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514	3	N	-0-		-0-	

CLUCK 'H'		WELL #:		1R	RRCID ->	267991	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	3175	PERF. 3003 - 3175	
11	1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690	3	N	-0-		-0-	
12	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	3	N	-0-		-0-	
01	1829 N	1662	-0-	-167 B	-0-	1662	3	N	-0-		-0-	
02	1568 N	1457	-0-	-111 B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	1705 N	1094	-0-	-611 B	-0-	1094	3	N	-0-		-0-	
04	1620 N	1174	-0-	-446 B	-0-	1174	3	N	-0-		-0-	

SHER		WELL #:		1R	RRCID ->	269246	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2791 - 2955	
11	3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	3578	3	N	-0-		-0-	
12	3569 N	3569	-0-	-0- B	-0-	3569	3	N	-0-		-0-	
01	3689 N	3397	-0-	-292 B	-0-	3397	3	N	-0-		-0-	
02	3332 N	2978	-0-	-354 B	-0-	2978	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	3565 N	3489	-0-	-76 B	-0-	3489	3	N	-0-		-0-	
*04	3311 N	3311	-0-	-0- B	-0-	3311	3	N	-0-		-0-	

ETOILE		WELL #:		1R	RRCID ->	270916	COMPL. DATE	10/29/2013	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2751 - 2910	
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
12	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
04	240 N	212	-0-	-28 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-	

WHORTON		WELL #:		1R	RRCID ->	275762	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2815 - 3000	
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-	
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3	N	-0-		-0-	
01	744 N	696	-0-	-48 B	-0-	696	3	N	-0-		-0-	
02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	651 N	649	-0-	-2 B	-0-	649	3	N	-0-		-0-	
04	660 N	638	-0-	-22 B	-0-	638	3	N	-0-		-0-	

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//		865980									
BIVINS KK		WELL #:		5R	RRCID ->	275886	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	2900 - 3070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	699	-0-	-261 B	-0-		699	3	N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0- B	-0-		685	3	N	-0-			-0-
01	775 N	706	-0-	-69 B	-0-		706	3	N	-0-			-0-
02	645 N	645	-0-	-0- B	-0-		645	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	756 N	756	-0-	-0- B	-0-		756	3	N	-0-			-0-
*04	783 N	783	-0-	-0- B	-0-		783	3	N	-0-			-0-

IVENS R		WELL #:		3	RRCID ->	276330	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	3151	PERF.	2948 - 3151	
11	816 N	816	-0-	-0- B	-0-		816	3	N	-0-			-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-		842	3	N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0- B	-0-		846	3	N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-		773	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	837 N	827	-0-	-10 B	-0-		827	3	N	-0-			-0-
04	810 N	802	-0-	-8 B	-0-		802	3	N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		WELL #:		875461	RRCID ->	027301	COMPL. DATE	03/02/1949	TOTAL DEPTH	2904	PERF.	2830 - 2904	
JACKSON, S. P. & K. K.				1									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		2	RRCID ->	027302	COMPL. DATE	04/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-		1122	2	N	-0-			-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-		1033	2	N	-0-			-0-
01	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-		1091	2	N	-0-			-0-
02	909 N	909	-0-	-0- B	-0-		909	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-		1061	2	N	-0-			-0-
*04	840 N	840	-0-	-0- B	-0-		840	2	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	087493	COMPL. DATE	10/20/1979	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	3095 - 3222	
PRONGER				1316									
11	1110 N	242	-0-	-868 B	-0-		242	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	827	-0-	-351 B	-0-		827	2	N	-0-			-0-
01	1054 N	861	-0-	-193 B	-0-		861	2	N	-0-			-0-
02	224 N	185	-0-	-39 B	-0-		185	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	858 N	858	-0-	-0- B	-0-		858	2	N	-0-			-0-
04	840 N	721	-0-	-119 B	-0-		721	2	N	-0-			-0-

PRONGER		WELL #:		2	RRCID ->	214603	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2784 - 3170	
11	120 N	38	-0-	-82 B	-0-		38	2	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0- B	-0-		318	2	N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0- B	-0-		255	2	N	-0-			-0-
02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-		183	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	156	-0-	-154 B	-0-		156	2	N	-0-			-0-
04	240 N	109	-0-	-131 B	-0-		109	2	N	-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.				945936							
FRAZIER, A. H.				WELL #: 3	RRCID -> 168393	COMPL. DATE 03/25/1998	TOTAL DEPTH 4574	PERF. 2730	- 2785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2400 N	2237	-0-	-163 B	-0-	2237 2		-0-			-0-
12	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 2		-0-			-0-
01	2449 N	2248	-0-	-201 B	-0-	2248 2		-0-			-0-
02	2100 N	1926	-0-	-174 B	-0-	1926 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	2377 N	2377	-0-	-0- B	-0-	2377 2		-0-			-0-
*04	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	2341 2		-0-			-0-

COLLIER, H. J. -D-				WELL #: 1	RRCID -> 168916	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2730	- 2782		
11	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2		-0-			-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 2		-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0- B	-0-	480 2		-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507 2		-0-			-0-
*04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2		-0-			-0-

COLLIER, H. J.				WELL #: 1	RRCID -> 187993	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 7391	PERF. 2836	- 2846		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

JACKSON				WELL #: 2	RRCID -> 191368	COMPL. DATE 07/31/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2842	- 2898		
11	1530 N	1530	-0-	-0- B	-0-	1530 2		-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528 2		-0-			-0-
01	1581 N	1519	-0-	-62 B	-0-	1519 2		-0-			-0-
02	1428 N	1317	-0-	-111 B	-0-	1317 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 2		-0-			-0-
*04	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1565 2		-0-			-0-

HITCHLAND GAS UNIT 7				WELL #: 2	RRCID -> 191465	COMPL. DATE 08/16/2002	TOTAL DEPTH 3053	PERF. 2784	- 2984		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-

JACKSON, S. P. & K. K.				WELL #: 6	RRCID -> 192151	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 3050	PERF. 2820	- 2918		
11	840 N	764	-0-	-76 B	-0-	764 2		-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 2		-0-			-0-
01	682 N	592	-0-	-90 B	-0-	592 2		-0-			-0-
02	700 N	526	-0-	-174 B	-0-	526 2		-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	651 N	546	-0-	-105 B	-0-	546 2		-0-			-0-
*04	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2		-0-			-0-

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-	
TEXFEL (DOUGLAS)				89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232											
JONES -T-		WELL #:		2	RRCID ->	148102	COMPL. DATE	03/25/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7524 - 8064			
11	2218 N	2218	-0-	-0-		45	1	2173	3	N	-0-			32	
12	2232 N	1951	-0-	-281		47	1	1904	3	N	-0-			32	
01	2263 N	1883	-0-	-380		47	1	1836	3	N	-0-			32	
02	2072 N	1766	-0-	-306		42	1	1724	3	N	-0-			32	
03	2055 N	2055	-0-	-0-		2055	3			N	-0-			32	
*04	2244 N	2244	-0-	-0-		2244	3			N	-0-			32	
JONES -T-		WELL #:		3	RRCID ->	149423	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7542 - 7566			
11	548 N	548	-0-	-0-		548	3			N	-0-			-0-	
12	589 N	568	-0-	-21		568	3			N	-0-			-0-	
01	757 N	757	-0-	-0-		757	3			N	-0-			-0-	
02	676 N	676	-0-	-0-		676	3			N	-0-			-0-	
03	728 N	728	-0-	-0-		728	3			N	-0-			-0-	
04	720 N	684	-0-	-36		684	3			N	-0-			-0-	
J-BREX COMPANY				427513											
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	7546 - 7576			
11	292 N	292	-0-	-0-		292	2			Y	-0-			-0-	
12	300 N	300	-0-	-0-		300	2			Y	-0-			-0-	
01	295 N	295	-0-	-0-		295	2			Y	-0-			-0-	
02	262 N	262	-0-	-0-		262	2			Y	-0-			-0-	
03	285 N	285	-0-	-0-		285	2			Y	-0-			-0-	
*04	275 N	275	-0-	-0-		275	2			Y	-0-			-0-	
TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7226 - 7552			
11	300 N	293	-0-	-7		293	2			N	-0-			-0-	
12	310 N	310	-0-	-0-		310	2			N	-0-			-0-	
01	310 N	300	-0-	-10		300	2			N	-0-			-0-	
02	280 N	263	-0-	-17		263	2			N	-0-			-0-	
03	310 N	300	-0-	-10		300	2			N	-0-			-0-	
04	300 N	287	-0-	-13		287	2			N	-0-			-0-	
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084											
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7094 - 7110			
11	73 X	-0-	-0-	-73						N	-0-			104	
12	0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104	
01	7 N	-0-	-0-	-7						N	-0-			104	
02	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104	
03	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104	
04	0 N	-0-	-0-	-0-						N	-0-			104	

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
HODGSON				WELL #: 2020	RRCID -> 195685	COMPL. DATE 04/11/2003	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7154	- 7481		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HODGSON				WELL #: 1021	RRCID -> 195688	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7073	- 7106		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

MARGARET				WELL #: 1021	RRCID -> 197586	COMPL. DATE 07/19/2003	TOTAL DEPTH 7918	PERF. 7064	- 7086		
11	3000 X	2940	-0-	-60	-0-	2940	2	N	-0-		44
12	3069 X	2258	-0-	-811	-0-	2258	2	N	-0-		44
01	3038 X	783	-0-	-2255	-0-	783	2	N	-0-		44
02	2744 X	584	-0-	-2160	-0-	584	2	N	-0-		44
03	3038 X	1115	-0-	-1923	-0-	1105	2	10 9	N	9	53
04	2940 X	2713	-0-	-227	-0-	2702	2	11 9	N	10	63

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
THOMAS				WELL #: 1104	RRCID -> 149404	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6784	- 6789		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851							
RED DEVIL				WELL #: 1	RRCID -> 218942	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 6914	PERF. 6408	- 6432		
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	3	N	-0-		5
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-		5
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3	N	-0-		5
02	2800 N	6730	-0-	3930	3930	6730	3	N	-0-		5
*03	3100 N	706	-0-	-2394	1536	706	3	N	-0-		5
*04	3000 N	6831	-0-	3831	5367	6831	3	N	-0-		5

RED DEVIL				WELL #: 1019	RRCID -> 241145	COMPL. DATE 06/04/2008	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6406	- 6422		
11	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3	N	-0-		-0-
12	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	3	N	-0-		-0-
01	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3	N	-0-		-0-
02	2408 X	599	-0-	-1809	-0-	599	3	N	-0-		-0-
*03	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	3	N	-0-		-0-
*04	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3	N	-0-		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN						
COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
HARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	155109	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6412 - 6424			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OSBORNE		WELL #:		177	RRCID ->	156571	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6417 - 6441			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARLAND		WELL #:		2104	RRCID ->	157227	COMPL. DATE	01/09/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6428			
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	N	-0-				-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	48	1	89	2	N	-0-				-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	62	1	112	2	N	-0-				-0-
02	168 N	131	-0-	-37	-0-	56	1	75	2	N	-0-				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	62	1	101	2	N	-0-				-0-
04	180 N	160	-0-	-20	-0-	60	1	100	2	N	-0-				-0-

THOMAS		WELL #:		1104C	RRCID ->	158453	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6411 - 6727			
11	270 N	226	-0-	-44	-0-	60	1	166	2	N	-0-				-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	48	1	185	2	N	-0-				-0-
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	62	1	183	2	N	-0-				-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	56	1	140	2	N	-0-				-0-
03	248 N	245	-0-	-3	-0-	62	1	183	2	N	-0-				-0-
04	240 N	235	-0-	-5	-0-	60	1	175	2	N	-0-				-0-

OSBORNE		WELL #:		2077	RRCID ->	158587	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6397 - 6418			
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	60	1	497	2	N	-0-				-0-
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	48	1	405	2	N	-0-				-0-
01	589 N	509	-0-	-80	-0-	62	1	447	2	N	-0-				-0-
02	532 N	410	-0-	-122	-0-	56	1	354	2	N	-0-				-0-
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	2	N	-0-				-0-
*04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	60	1	496	2	N	-0-				-0-

MCLAUGHLIN		WELL #:		1	RRCID ->	163301	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6414 - 6430			
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	60	1	654	2	N	-0-				15
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	48	1	568	2	N	-0-				15
01	837 N	625	-0-	-212	-0-	62	1	563	2	N	-0-				15
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	-0-				15
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	62	1	1821	2	N	-0-				15
*04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	60	1	1891	2	N	-0-				15

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #:		1105	RRCID ->	168473	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6425 - 6435			
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)										//CONT.//		89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN	
PANTERA ENERGY COMPANY										638486									
MANER A										WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6428 - 6437	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT					
11		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1542	3	43	9	N	39			281				
12		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1501	3	58	9	N	53	187	1	147				
01		1488 N	1303	-0-	-185	-0-	1251	3	52	9	N	47			194				
02		1344 N	1110	-0-	-234	-0-	1063	3	47	9	N	43			237				
03		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1580	3	61	9	N	55	188	1	104				
*04		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1410	3	40	9	N	36			140				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										760218									
CORENE A										WELL #: 4		RRCID -> 156849		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH 6925		PERF. 6396 - 6419	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74				
SCHAFFER B										WELL #: 2		RRCID -> 159562		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 6421 - 6441	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
HARLAND D										WELL #: 1		RRCID -> 223868		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6496 - 6526	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89				
MARGA										WELL #: 4		RRCID -> 278834		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 7005		PERF. N/A	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
TEXOLA (HUNTON)										89155 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC										748059									
MILLS RANCH										WELL #: 1021		RRCID -> 088323		COMPL. DATE 05/30/1979		TOTAL DEPTH 16400		PERF. 18892 - 19322	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				

THORNDIKE (ATOKA) 89560 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAY
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 173847 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4440 - 4730

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE (HUNTON) 89560 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY WELL #: 1092 RRCID -> 288490 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12010 - 12020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14850 #	12561	-0-	-2289	-0-	12561	2		N	-0-			181
12		20088 #	19229	-0-	-859	-0-	19197	2	32	9	N	29		210
01		23095 #	10325	-0-	-12770	-0-	10307	2	18	9	N	16		226
02		20860 #	14786	-0-	-6074	-0-	14767	2	19	9	N	17		243
03		23095 #	6808	-0-	-16287	-0-	6798	2	10	9	N	9		252
04		18600 #	15780	-0-	-2820	-0-	15760	2	20	9	N	18		270

THORNDIKE (KINDERHOOK) 89560 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHEELER
RIO PETROLEUM, INC. 712840
BAILEY "E" WELL #: 1 RRCID -> 227071 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11719 - 11727

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2021

THORNDIKE (MISSOURI LOWER) 89560 666 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAY
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 2074R RRCID -> 215690 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8268 - 8310

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST 89561 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC 073058
MATHERS WELL #: 7402AR RRCID -> 227047 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7784 - 7812

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
TAYLOR 4 WELL #: 1 RRCID -> 195554 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11674 - 11724

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		3300 X	2909	-0-	-391	-0-	204	1	2705	3	N	-0-		120
12		3410 X	2345	-0-	-1065	-0-	164	1	2181	3	N	-0-		120
01		3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	138	1	1840	3	N	-0-		120
02		2828 X	1700	-0-	-1128	-0-	119	1	1581	3	N	-0-		120
03		3131 X	1838	-0-	-1293	-0-	129	1	1709	3	N	-0-		120
04		2910 X	1522	-0-	-1388	-0-	107	1	1415	3	N	-0-		120

THREE CORRALS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

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

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

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

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
CARSON BUCKLES EXPLORATION LLC 136042
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 1	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 1	N	-0-			-0-
01	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 1	N	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 1	N	-0-			-0-
*03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3	N	-0-			-0-
04	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT			-0-

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30 1	119 2	N	-0-		70
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	31 1	117 2	N	-0-		70
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 2	N	-0-		70
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	28 1	106 2	N	-0-		70
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	31 1	122 2	N	-0-		70
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	30 1	106 2	N	-0-		70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
EOG RESOURCES, INC.		253162														
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9416 - 9431								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HILL 433		WELL #: 3H		RRCID -> 246413		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 10030 - 12583								
11	2520	X	83	-0-	-2437	-0-	46	1	37	2	N	-0-				55
12	2511	X	192	-0-	-2319	-0-	42	1	150	2	N	-0-				55
01	186	X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-				55
02	357	X	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	2	N	-0-				55
03	186	X	81	-0-	-105	-0-	12	1	69	2	N	-0-				55
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				55

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		RRCID -> 211555		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618								
COYOTE, WIL-E		WELL #: 1430														
11	14B2	EXT	515	-0-	515	7853	451	2	64	9	N	58				171
12	14B2	EXT	466	-0-	466	8319	402	2	64	9	N	58	169	1		60
01	14B2	EXT	383	-0-	383	8702	313	2	70	9	N	64	52	1		72
02	9029	X	327	-0-	-8702	-0-	279	2	48	9	N	44				116
03	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-				116
04	360	N	23	-0-	-337	-0-	23	2			N	-0-				116

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC		704176		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9993 - 11501								
WEIS 452		WELL #: 3H														
11	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	2515	2			N	-0-				87
12	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-				87
01	2666	X	2488	-0-	-178	-0-	2488	2			N	-0-				87
02	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-				87
03	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	2658	2			N	-0-				87
04	2610	X	2591	-0-	-19	-0-	2591	2			N	-0-				87

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9968 - 11461								
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				30
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-				30
01	1085	N	387	-0-	-698	-0-	387	2			N	-0-				30
02	1036	N	868	-0-	-168	-0-	868	2			N	-0-				30
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-				30
*04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-				30

WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID -> 232910		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9900 - 11504								
11	2160	N	993	-0-	-1167	-0-	993	2			N	-0-				77
12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-				77
01	1953	N	1519	-0-	-434	-0-	1519	2			N	-0-				77
02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-				77
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-				77
*04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-				77

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 704176
 JAMES ROLAND WHEAT 363 WELL #: 2H RRCID -> 235969 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10060 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1230 N	1068	-0-	-162	-0-	1068	2	N	-0-			165
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			165
01	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	1048	2	N	-0-			165
02	1008 N	740	-0-	-268	-0-	740	2	N	-0-			165
03	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-			165
*04	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			165

BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

11	7279 X	1905	-0-	-5374	-0-	1899	2	6 9 N	5			92
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2 9 N	2			94
01	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1 9 N	1			95
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	1286	2	2 9 N	2			97
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1582	2	8 9 N	7			104
*04	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6 9 N	5			109

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

11	1140 N	1100	-0-	-40	-0-	1076	2	24 9 N	22			104
12	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	1088	2	31 9 N	28			132
01	1116 N	1009	-0-	-107	-0-	984	2	25 9 N	23			155
02	1036 N	633	-0-	-403	-0-	625	2	8 9 N	7			162
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1146	2	3 9 N	3			165
04	990 N	964	-0-	-26	-0-	900	2	64 9 N	58	180 1		43

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

11	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	299	1	2333 2 N	-0-			-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	287	1	1513 2 N	-0-			-0-
01	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	465	1	1842 2 N	-0-			-0-
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	420	1	1519 2 N	-0-			-0-
03	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	465	1	1519 2 N	-0-			-0-
04	1620 N	372	-0-	-1248	-0-	372	2	N	-0-			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 170828 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656

11	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695	3	N	-0-			17
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3	N	-0-			17
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	716	3	N	-0-			17
02	616 N	520	-0-	-96 B	-0-	520	3	N	-0-			17
03	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3	N	-0-			17
*04	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751	3	N	-0-			17

SCHULTZ 783 WELL #: 1 RRCID -> 179521 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TROSPER (MORROW LOWER) //CONT.// 91464 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
JONES WELL #: 1344 RRCID -> 164762 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	1607	2	77	9	N	70					224
12	1643 N	1592	-0-	-51 B	-0-	1545	2	47	9	N	43	193	1			74
01	1529 N	1529	-0-	-0- B	-0-	1529	2			N	-0-					74
02	1736 N	1354	-0-	-382 B	-0-	1354	2			N	-0-					74
03	1581 N	1167	-0-	-414 B	-0-	1166	2	1	9	N	1					75
04	1470 N	1296	-0-	-174 B	-0-	1164	2	132	9	N	120					195

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
DENISE WELL #: 2275 RRCID -> 202250 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11202

11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	392 N	118	-0-	-274 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155 N	22	-0-	-133 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	240 N	6	-0-	-234 B	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DENISE WELL #: 3275 RRCID -> 210611 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUT (HUNTON) 91486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC 385847
TROUT, BEN WELL #: 2 RRCID -> 139400 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955

11	12780 #	12444	-0-	-336	-0-	12381	3	63	9	N	57					152
12	13082 #	13006	-0-	-76	-0-	13006	3			N	-0-					152
01	13078 R	13078	-0-	-0-	-0-	12962	3	116	9	N	105					257
02	11620 #	11295	-0-	-325	-0-	11295	3			N	-0-					257
03	13020 #	12532	-0-	-488	-0-	12532	3			N	-0-	154	1			103
04	12660 #	12274	-0-	-386	-0-	12274	3			N	-0-					257

TUFFY (CHESTER) 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
COURSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 166698 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072

11	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926	3			N	-0-					141
12	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	3			N	-0-					141
01	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3			N	-0-					141
02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3			N	-0-					141
03	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	3			N	-0-					141
04	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					141

COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 167161 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990

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

TUFFY (CHESTER) //CONT.// 91672 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200298 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2790 N	2259	-0-	-531 B	-39026	2244 2	15 9	N	14		57
12		2883	2746	-0-	-137 B	-39163	2738 2	8 9	N	7		64
01		2883	2397	-0-	-486 B	-39649	2393 2	4 9	N	4		68
02		2604	1670	-0-	-934 B	-40583	1667 2	3 9	N	3		71
03		2759 #	2256	-0-	-503 B	-41086	2256 2		N	-0-		71
04		2670 #	2737	-0-	67 B	-41019	2733 2	4 9	N	4		75

TUFFY (MORROW, UPPER) 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
COURSON OIL & GAS, INC. 182785												
SKEETERBEE WELL #: 3T RRCID -> 202241 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC 488260												
COURSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 164735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8440 - 8990												
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 3		N	-0-		192
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 3		N	-0-		192
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 3		N	-0-		192
02		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		192
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-		192
04		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		192

REVOLUTION OPERATING COMPANY, LLC 704176												
KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256												
11		1860 N	1667	-0-	-193	-0-	1667 2		N	-0-		67
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		N	-0-		67
01		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2		N	-0-		67
02		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716 2		N	-0-		67
03		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870 2		N	-0-		67
04		2070 N	1791	-0-	-279	-0-	1782 2	9 9	N	8		75

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461												
SEYBOLD WELL #: 2 RRCID -> 213137 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
*04		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		60

TUFFY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		91672 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
WAMBLE, R. E. ESTATE		WELL #:		F 3	RRCID ->	213511	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8283 - 8305	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 N	3273	-0-	273	273	3273	2		N	-0-			29
12	2746 N	2473	-0-	-273	-0-	2473	2		N	-0-			29
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2		N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
*03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2		N	-0-			29
*04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2126	2	6 9	N	5			34

WINRIGHT RESOURCES OPERATING, LLC				932471	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
MC GARRAUGH ET AL "D"		WELL #:		3	RRCID ->	209918	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8314 - 8326	
11	1560 N	1542	-0-	-18	-0-	1542	3		N	-0-			159
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			159
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	3		N	-0-			159
02	1428 N	1247	-0-	-181	-0-	1247	3		N	-0-			159
03	1550 N	1285	-0-	-265	-0-	1285	3		N	-0-			159
*04	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3		N	-0-			159

TURNER (CLEVELAND)				91885 100	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		1404	RRCID ->	158490	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7312 - 7438	
11	240 N	222	-0-	-18	-0-	50	1	172	2	N	-0-		62
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-		62
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	62	1	175	2	N	-0-		62
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	56	1	161	2	N	-0-		62
03	248 N	234	-0-	-14	-0-	62	1	172	2	N	-0-		62
*04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	60	1	184	2	N	-0-		62

TURNER (MORROW)				91885 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		1	RRCID ->	022744	COMPL. DATE	07/18/1959	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9322 - 9336	
11	7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	2		N	-0-			-0-
12	7223 X	6450	-0-	-773	-0-	6450	2		N	-0-			-0-
01	7223 X	6466	-0-	-757	-0-	6466	2		N	-0-			-0-
02	6524 X	6124	-0-	-400	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
03	7223 X	6410	-0-	-813	-0-	6410	2		N	-0-			-0-
04	6990 X	423	-0-	-6567	-0-	423	2		N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290	
11	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2349	3	44 9	N	40	186 1		64
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2454	3	12 9	N	11			75
01	2511 N	2475	-0-	-36	-0-	2456	3	19 9	N	17			92
02	2240 N	2215	-0-	-25	-0-	2173	3	42 9	N	38			130
03	2480 N	2352	-0-	-128	-0-	2317	3	35 9	N	32			162
04	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	2305	3	33 9	N	30			192

TURNER, E. (MORROW UPPER)			91886 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			600750									
DIXIE			WELL #: 1390		RRCID -> 097691		COMPL. DATE 10/20/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9180 - 9196	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2430	12	-0-	-2418 B	-10803	2	1	10	2	N	-0-	27
12	2511	2219	-0-	-292 B	-11095	44	1	2175	2	N	-0-	27
01	2511	1504	-0-	-1007 B	-12102	44	1	1457	2	N	3	30
02	1848 #	2391	-0-	543 B	-11559	3	9	56	1	N	10	40
03	2232 #	3013	-0-	781 B	-10778	11	9	60	1	N	16	56
04	2160 #	2458	-0-	298 B	-10480	18	9	56	1	N	7	63
						8	9					

MEYER			WELL #: 1389		RRCID -> 098365		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9226 - 9238	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)			91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
PRESIDIO PETROLEUM LLC			676084									
LUTHI, JOHN			WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9024 - 9032	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BAUMANN			WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8771 - 8783	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

WILDHORSE OPERATING COMPANY			923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
BARTON			WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112		PERF. 8950 - 8960	
11	840 N	764	-0-	-76	-0-	762	3	2	9	N	2	125
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	3			N	-0-	125
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	N	16	141
02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-	141
03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	839	3	9	9	N	8	149
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	789	3			N	-0-	149

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE								
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560														
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750														
CONLEY		WELL #: 1315		RRCID -> 088680		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9237								
11	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	60	1	459	2	N	-0-			43
12	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	62	1	513	2	N	-0-			43
01	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	62	1	505	2	N	-0-			43
02	478	N	478	-0-	-0-	B	-0-	56	1	422	2	N	-0-			43
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	497	N	497	-0-	-0-	B	-0-	62	1	435	2	N	-0-			43
*04	489	N	489	-0-	-0-	B	-0-	60	1	429	2	N	-0-			43
KILE		WELL #: 1300 C		RRCID -> 093631		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322								
11	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	38	1	662	2	N	-0-			50
12	981	N	981	-0-	-0-	B	-0-	48	1	933	2	N	-0-			50
01	942	N	942	-0-	-0-	B	-0-	62	1	880	2	N	-0-			50
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	56	1	675	2	N	-0-			50
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	62	1	701	2	N	-0-			50
*04	684	N	684	-0-	-0-	B	-0-	60	1	624	2	N	-0-			50
PATTON		WELL #: 1316		RRCID -> 097303		COMPL. DATE 11/07/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9259 - 9273								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
PATTON		WELL #: 2316		RRCID -> 234122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9226 - 9233								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					23
PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084														
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 113223		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-

TURNER, S. E. (MORROW, LO) 91900 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CREST RESOURCES, INC. 189901
 MEKEEL WELL #: 3 RRCID -> 227397 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10314 - 10329

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-32678				N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 194456 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 10716 PERF. 10512 - 10518

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12944				N	-0-					7

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 KILE WELL #: 1300 T RRCID -> 093630 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9456 - 10322

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TWIN (DES MOINES) 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST WELL #: 1L RRCID -> 157897 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6105 - 6210

11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	29 1	368 2	N	32							101
12	434 #	391	-0-	-43	-0-	35 9	342 2	N	17							118
01	434 #	382	-0-	-52	-0-	19 9	332 2	N	18							136
02	392 #	318	-0-	-74	-0-	30 1	291 2	N	2							138
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	20 9	351 2	N	28							166
*04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	25 1	368 2	N	44	185 1						25
						2 9										
						28 1										
						31 9										
						30 1										
						48 9										

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 SPICER, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 151712 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6125 - 6376

11	630 #	629	-0-	-1	-0-	629 2		N	-0-							-0-
12	651 #	644	-0-	-7	-0-	644 2		N	-0-							-0-
01	651 #	635	-0-	-16	-0-	635 2		N	-0-							-0-
02	588 #	572	-0-	-16	-0-	572 2		N	-0-							-0-
03	651 #	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-							-0-
04	630 #	618	-0-	-12	-0-	618 2		N	-0-							-0-

TWIN (DES MOINES) //CONT.// 92038 444 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
SCS NEWTON OIL LLC 760234
BRILLHART, A. K. WELL #: 1 A RRCID -> 099479 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6738 - 6744

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

TWIN (MORROW) 92038 666 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
LASATER & CO, INC. 487415
LASATER, S. B. -B- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 047975 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7160 - 7191

11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					136
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	N	2					138
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					140
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	289	2	1	9	N	1					141
03	392 R	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	N	2					143
*04	427 R	427	-0-	-0-	-0-	426	2	1	9	N	1					144

LASATER WELL #: 1062 RRCID -> 127216 COMPL. DATE 03/14/1988 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7260 - 7300

11	1007 S	1007	-0-	-0-	-0-	937	2	70	9	N	64					117
12	930 S	821	-0-	-109	-0-	752	2	69	9	N	63	171	1			9
01	805 S	805	-0-	-0-	-0-	798	2	7	9	N	6					15
02	840 S	589	-0-	-251	-0-	583	2	6	9	N	5					20
03	735 S	735	-0-	-0-	-0-	728	2	7	9	N	6					26
*04	850 S	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2					28

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
FLOWERS WELL #: 1057 RRCID -> 134464 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6939 - 6951

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA) 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
BRILLHART, J. WELL #: 1 RRCID -> 126806 COMPL. DATE 03/08/1988 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

11	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30	1	1757	2	N	-0-					-0-
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	30	1	1652	2	N	-0-					-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	31	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	24	1	1357	2	N	-0-					-0-
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1613	2	N	-0-					-0-
*04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	30	1	1485	2	N	-0-					-0-

TWIN (TONKAWA)		//CONT.//		92038 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	022757	COMPL. DATE	10/15/1958	TOTAL DEPTH	6686	PERF. 5326 - 5335
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
12	651 X	2	-0-	-649	-0-	2 2		N	-0-		-0-
01	651 X	545	-0-	-106	-0-	545 2		N	-0-		-0-
02	504 X	485	-0-	-19	-0-	485 2		N	-0-		-0-
03	542 X	542	-0-	-0-	-0-	542 2		N	-0-		-0-
04	540 X	6	-0-	-534	-0-	6 2		N	-0-		-0-
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461							
O'LAUGHLIN		WELL #:		3A	RRCID ->	189204	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 5348 - 5352
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
O'LAUGHLIN		WELL #:		3B	RRCID ->	196446	COMPL. DATE	06/24/2003	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5352 - 5368
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		121
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		121
01	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-		121
02	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-		121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
O'LAUGHLIN		WELL #:		3C	RRCID ->	199290	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5357 - 5366
11	2572 X	-0-	-0-	-2572	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
TWISTER (DOUGLAS)				92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056							
URSCHHEL -49-		WELL #:		1	RRCID ->	088192	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	7207	PERF. 7020 - 7127
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-		-0-
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2		Y	-0-		-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		Y	-0-		-0-
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		Y	-0-		-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		Y	-0-		-0-
*04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	681 2	57 9	Y	52		52
URSCHHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF. 6958 - 6987
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
URSCHEL 58		WELL #:		2		RRCID -> 137730		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-			-0-
12		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2	N	-0-			-0-
01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
02		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2	N	-0-			-0-
03		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10 9 N	9			9
*04		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1417	2	3 9 N	3			12

URSCHEL		WELL #:		3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006			
11		1260 N	1243	-0-	-17	-0-	1243	2	N	-0-			-0-
12		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2	N	-0-			-0-
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1417	2	2 9 N	2			2
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-			2
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2	N	-0-			2
*04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1347	2	185 9 N	168			170

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048			
11		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	330	1	2526 3 N	-0-			-0-
12		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	341	1	1874 3 N	-0-			-0-
01		2108 N	1542	-0-	-566	-0-	341	1	1201 3 N	-0-			-0-
02		2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	308	1	2209 3 N	-0-			-0-
03		3100 N	3389	-0-	289	289	341	1	3048 3 N	-0-			-0-
*04		2937 N	2648	-0-	-289	-0-	330	1	2318 3 N	-0-			-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027			
11		600 N	486	-0-	-114	-0-	486	3	N	-0-			54
12		651 N	622	-0-	-29	-0-	622	3	N	-0-			54
01		620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3	N	-0-			54
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3	N	-0-			54
03		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			54
*04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3	N	-0-			54

PRESIDIO PETROLEUM LLC		WELL #:		676084		RRCID -> 079399		COMPL. DATE 10/18/1978		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6993 - 7117			
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
02		56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2	N	-0-			-0-
03		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04		60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2	N	-0-			-0-

URSCHEL		WELL #:		1		RRCID -> 082576		COMPL. DATE 07/01/1978		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7065 - 7106			
11		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	N	-0-			-0-
01		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
02		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-			-0-
03		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
*04		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-			-0-

 TWISTER (DOUGLAS) //CONT.// 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 PRESIDIO PETROLEUM LLC //CONT.// 676084
 URSCHHEL 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

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

 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 HUMPHREYS -40- WELL #: 2 RRCID -> 145523 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 HUMPHREYS -40- WELL #: 3 RRCID -> 147488 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

 HUMPHREYS 39 WELL #: 2 RRCID -> 174500 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

 HUMPHREYS 46 WELL #: 4 RRCID -> 185947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7050 - 7056

11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					44
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					44
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					44
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1372	2	13	9	N	12					56
*03		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7					63
*04		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					63

 HUMPHREYS 46 WELL #: 5 RRCID -> 189068 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7051 - 7072

11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					88
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1065	2	4	9	N	4					92
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					92
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					92
*03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					92
*04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					92

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461									
HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7081 - 7103	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BCE-MACH II LLC				040205									
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH		WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8150 - 8180	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			227
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-			227
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		N	-0-			227
02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3		N	-0-			227
*03	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			227
04	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	1065	3		N	-0-			227

COURSON OIL & GAS, INC.				182785	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROWE				115	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	46	1	553	2	N	-0-		27
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	62	1	467	2	N	-0-		27
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	60	1	385	2	N	1		28
						1	9						
02	560 N	487	-0-	-73	-0-	42	1	443	2	N	2		30
						2	9						
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	44	1	484	2	N	-0-		30
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	50	1	444	2	N	-0-		30

MCGARRAUGH				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	750 N	697	-0-	-53	-0-	60	1	637	2	N	-0-		100
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	674	2	N	-0-		100
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-		100
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	52	1	589	2	N	-0-		100
03	744 N	706	-0-	-38	-0-	58	1	648	2	N	-0-		100
04	690 N	601	-0-	-89	-0-	44	1	557	2	N	-0-		100

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
LONE TREE OIL & GAS LLC				507473									
KERSHAW, J. H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF.	8305 - 8319
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3			178	
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	506	2	N	36	176	1	38	
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	672	2	N	44			82	
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	701	2	N	33			115	
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	689	2	N	22			137	
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	816	2	N	35			172	
*04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-			172	

M3V ENERGY, LLC				519511									
HEDRICK				WELL #:	1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8376 - 8404
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCGARRAUGH ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8332 - 8360
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JEAN				WELL #:	2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8276 - 8306
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2	N	-0-			36	
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-			36	
01	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			36	
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2	N	-0-			36	
*03	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2	N	-0-			36	
*04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			36	

HOOVER				WELL #:	2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8407 - 8436
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63	

TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461									
JEAN 133				WELL #:	1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197 - 8332
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	

TWITCHELL (MORROW UPPER)												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.												
BRILLHART -E-												
WELL #: 1048 RRCID -> 123041 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7834 - 8308												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	58
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	58
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58

EAA OPERATING, LLC												
HEDRICK												
WELL #: 3 RRCID -> 239621 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7864 - 7870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TWITTY (GRANITE WASH)												
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION												
PORTER												
WELL #: 1036 RRCID -> 085007 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 7172 - 7260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2741	2	65	9	N	190
12		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2191	2	35	9	N	42
01		2480 N	2070	-0-	-410	-0-	1987	2	83	9	N	117
02		2240 N	1752	-0-	-488	-0-	1707	2	45	9	N	158
03		2232 N	1969	-0-	-263	-0-	1855	2	114	9	N	102
04		2010 N	1324	-0-	-686	-0-	1300	2	24	9	N	124

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)												
PRESIDIO PETROLEUM LLC												
URSCHEL												
WELL #: 1060 RRCID -> 199200 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 11626 - 11634												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

VENNEMAN (NOVI)												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												
VENNEMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 129814 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	104
12		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	104
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	104
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	104
03		744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	104
04		720 N	383	-0-	-337	-0-	361	2	22	9	N	124

VIKING (MORROW, UPPER)			93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BLACKBEARD OPERATING, LLC			073056										
PARKS			WELL #: 1		RRCID -> 058699		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 16300 PERF.15702 - 15897				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SUMPTER -10-			WELL #: 1		RRCID -> 064751		COMPL. DATE 10/16/1975		TOTAL DEPTH 15505 PERF.15152 - 15268				
11		2070 N	1592	-0-	-478	-0-	1592	2		N	-0-		-0-
12		1767 N	1401	-0-	-366	-0-	1401	2		N	-0-		-0-
01		1612 N	1390	-0-	-222	-0-	1390	2		N	-0-		-0-
02		1484 N	1457	-0-	-27	-0-	1457	2		N	-0-		-0-
03		1395 N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
*04		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2		N	-0-		-0-

PARKS -1-			WELL #: 1		RRCID -> 077616		COMPL. DATE 07/12/1978		TOTAL DEPTH 15687 PERF.15375 - 15516				
11		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2		N	-0-		-0-
12		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2		N	-0-		-0-
01		4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2		N	-0-		-0-
02		2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-		-0-
03		5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2		N	-0-		-0-
*04		4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	2		N	-0-		-0-

CHANDLER			WELL #: 3		RRCID -> 107141		COMPL. DATE 07/21/1983		TOTAL DEPTH 15957 PERF.15617 - 15631				
11		510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUMPTER -10-			WELL #: 2		RRCID -> 159098		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 15532 PERF.15273 - 15417				
11		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2		N	-0-		27
12		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	1713	2		N	-0-		27
01		1984 N	992	-0-	-992	-0-	992	2		N	-0-		27
02		1764 N	991	-0-	-773	-0-	991	2		N	-0-		27
03		1705 N	1408	-0-	-297	-0-	1	1	1407	2	N	-0-	27
*04		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2		N	-0-		27

SUMPTER -10-			WELL #: 3		RRCID -> 172807		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 15584 PERF.15346 - 15374				
11		1020 N	188	-0-	-832	-0-	188	2		N	-0-		-0-
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-		-0-
01		589 N	357	-0-	-232	-0-	357	2		N	-0-		-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		-0-
03		837 N	533	-0-	-304	-0-	533	2		N	-0-		-0-
*04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-		-0-

VIKING (MORROW, UPPER) //CONT.// 93824 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 JONES, L. L. 36 WELL #: 2 RRCID -> 162593 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14964 - 15002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			28
*06	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			28
*07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			28
*08	1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-			28
*09	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-			28
*10	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	116	1	1693 3	N	-0-			28
*11	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	112	1	1690 3	N	-0-			28
*12	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	116	1	1755 3	N	-0-			28
*01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	116	1	1449 3	N	-0-			28
*02	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	105	1	1179 3	N	-0-			28
*03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	116	1	1888 3	N	-0-			28
*04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		N	-0-			28

PRESIDIO PETROLEUM LLC 676084
 CHANDLER WELL #: 435 RRCID -> 170679 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276

11	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2		N	-0-			9
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2		N	-0-			9
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2		N	-0-			9
02	1792 N	1690	-0-	-102	-0-	1690	2		N	-0-			9
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		N	-0-			9
*04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		N	-0-			9

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 178500 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532

11	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2		N	-0-			22
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2		N	-0-			22
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-			22
02	1848 X	1323	-0-	-525	-0-	1323	2		N	-0-			22
03	2046 X	1557	-0-	-489	-0-	1548	2	9 9	N	8			30
04	1980 X	1280	-0-	-700	-0-	1280	2		N	-0-			30

UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 JONES -11- WELL #: 1 RRCID -> 069196 COMPL. DATE 12/06/1976 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14980 - 15106

11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2		N	-0-			-0-
01	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
02	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-
*03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2		N	-0-			-0-
*04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL-WEBB WELL #: 282 RRCID -> 165554 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 16080 PERF.15878 - 15898

11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			83
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			83
*03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

VOODOO (CLEVELAND) 94122 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 REVOLUTION OPERATING COMPANY,LLC 704176
 COBLE 496 WELL #: 2H RRCID -> 280774 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6929 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14942	10426	-0-	-4516	-0-	9678	2	748	9	N	680	552	1	368	
12	5828 #	5827	-0-	-1	-0-	5028	2	799	9	N	726	745	1	349	
01	6107	6033	-0-	-74	-0-	4908	2	1125	9	N	1023	942	1	430	
02	5516	4416	-0-	-1100	-0-	4014	2	402	9	N	365	557	1	238	
03	6107	5329	-0-	-778	-0-	4524	2	805	9	N	732	760	1	210	
04	5910	4839	-0-	-1071	-0-	4222	2	617	9	N	561	556	1	215	

W. T. COBLE (MORROW UPPER) 94437 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 PALO DURO RESOURCES LLC 637389
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 122602 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6636 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	600 N	502	-0-	-98	-0-	502	2			N	-0-			318	
12	620 N	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-			318	
01	620 N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-			318	
02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			318	
03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			318	
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			318	

COBLE BUCKSKIN A 453 WELL #: 1 RRCID -> 216815 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6670 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-			105	
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2366	2	8	9	N	7			112	
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2464	2	11	9	N	10			122	
02	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2669	2	8	9	N	7			129	
03	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1675	2	7	9	N	6			135	
*04	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2384	2	6	9	N	5			140	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 196375 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6568 - 6579

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

WAKA, SW. (MARMATON) 94704 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 COX WELL #: 1010A RRCID -> 196449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6538 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1200 N	851	-0-	-349	-0-	36	1	778	2	N	34	106	1	31	
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	37	9								
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	2	N	5			36	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	6	9								
03	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	62	1	1173	2	N	14			50	
04	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	15	9								
						56	1	1005	2	N	8			58	
						9	9								
						62	1	1146	2	N	12			70	
						13	9								
						60	1	1102	2	N	11			81	
						12	9								

WAKA, W. (CLEVELAND)		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ATLAS OPERATING LLC		036587									
VINCENT		WELL #: 2047		RRCID -> 127599		COMPL. DATE 05/09/1988			TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6492 - 6538		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1194 2		N	-0-	97
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-	97
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 2		N	-0-	97
02		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-	97
03		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-	97
*04		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-	97

ABBEY		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
		182785									
		WELL #: 1024		RRCID -> 144165		COMPL. DATE 01/22/1985			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6483 - 6497		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114

COURSON OIL & GAS, INC.		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ARCHER-DENDY UNIT		182785									
		WELL #: 1025 C		RRCID -> 092565		COMPL. DATE 04/23/1998			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 6436 - 7746		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		94705 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
POPE		562560									
		WELL #: 1		RRCID -> 196418		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784		
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	61 1	1394 2		N	10	73
						11 9					
12	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	69 1	1474 2		N	11	84
						12 9					
01	1457 N	1168	-0-	-289	-0-	69 1	1090 2		N	8	92
						9 9					
02	1372 N	552	-0-	-820	-0-	15 1	534 2		N	3	95
						3 9					
03	1550 N	935	-0-	-615	-0-	91 1	842 2		N	2	97
						2 9					
04	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	34 1	980 2		N	23	120
						25 9					

WAKA, WEST (MORROW, LOWER)		94705 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785									
ARCHER-DENDY UNIT		WELL #: 1025 T		RRCID -> 091408		COMPL. DATE 12/02/1980			TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAKA, WEST (MORROW, LOWER) //CONT.// 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	42	2	N	-0-					62
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	42	2	N	-0-					62
01	93 N	71	-0-	-22	-0-	-0-		31	1	40	2	N	-0-					62
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	34	2	N	-0-					62
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	40	2	N	-0-					62
*04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	39	2	N	-0-					62

WARREN (CLEVELAND) 95292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
KEMP WELL #: 2H RRCID -> 259805 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7427 - 11178

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

KEMP WELL #: 3H RRCID -> 276526 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 11286

11	4530 X	3595	-0-	-935	-0-	-0-		137	1	3227	2	N	210	174	1			354
								231	9									
12	4526 X	4047	-0-	-479	-0-	-0-		137	1	3739	2	N	155					509
								171	9									
01	4526 X	4149	-0-	-377	-0-	-0-		137	1	3608	2	N	367	534	1			342
								404	9									
02	4088 X	2250	-0-	-1838	-0-	-0-		137	1	2010	2	N	94	180	1			256
								103	9									
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	4116	2	N	148					404
								163	9									
*04	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	3898	2	N	117	359	1			162
								129	9									

WASHITA (CHESTER) 95343 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
SCHULTZ WELL #: 1784 RRCID -> 180857 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10035 - 10095

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) 95355 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
B & W OPERATING, L.L.C. 042158
ALEXANDER WELL #: 202 RRCID -> 245613 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11296 - 12762

11	510 N	138	-0-	-372	-0-	-0-		138	2			N	-0-					600
12	124 N	55	-0-	-69	-0-	-0-		55	2			N	-0-					600
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	-0-		156	2			N	-0-					600
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		178	2	3	9	N	3					603
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-		430	2	3	9	N	3					606
*04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-		582	2	6	9	N	5					611

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BOWERS C		WELL #:		2	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	13911	PERF.13036 - 13070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	45 1	585 3	N	-0-			-0-
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	47 1	397 3	N	-0-			-0-
01		341 N	107	-0-	-234	-0-	47 1	60 3	N	-0-			-0-
02		308 N	52	-0-	-256	-0-	42 1	10 3	N	-0-			-0-
03		341 N	48	-0-	-293	-0-	47 1	1 3	N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-

UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER		WELL #:		205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11607 - 15903		
11		2670 X	653	-0-	-2017	-0-	653 2		N	-0-	166 1		196
12		2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	82			278
01		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2081 2	10 9	N	9			287
02		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3309 2	14 9	N	13			300
*03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3723 2	2 9	N	2			302
*04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4083 2	15 9	N	14			316

ALEXANDER		WELL #:		203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11680 - 16031		
11		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	5851 2	65 9	N	59			358
12		7068 X	6530	-0-	-538	-0-	6477 2	53 9	N	48	193 1		213
01		7068 X	6126	-0-	-942	-0-	6122 2	4 9	N	4			217
02		5852 X	5115	-0-	-737	-0-	5080 2	35 9	N	32			249
03		6107 X	5918	-0-	-189	-0-	5918 2		N	-0-			249
04		6330 X	5748	-0-	-582	-0-	5748 2		N	-0-			249

ALEXANDER		WELL #:		204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11609 - 15942		
11		5940 X	3311	-0-	-2629	-0-	3311 2		N	-0-			375
12		5735 X	2965	-0-	-2770	-0-	2900 2	65 9	N	59			434
01		4092 X	2842	-0-	-1250	-0-	2842 2		N	-0-	182 1		252
02		3416 X	1695	-0-	-1721	-0-	1685 2	10 9	N	9			261
03		3782 X	1010	-0-	-2772	-0-	1010 2		N	-0-			261
04		3300 X	819	-0-	-2481	-0-	819 2		N	-0-			261

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
BOWERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.19563 - 19952		
11		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-			-0-
12		124 X	14	-0-	-110	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01		414 X	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			-0-
02		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 3		N	-0-			-0-
03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3478 3		N	-0-			-0-
*04		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410 3		N	-0-			-0-

BOWERS -B-		WELL #:		2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.19560 - 20135		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475)		//CONT.//		95355 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
BOWERS -E-		WELL #:		1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.19890 - 20244		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175					CNTY: HEMPHILL				
BOWERS D		WELL #:		4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.19321 - 19830		
11	33360 X	32188	-0-	-1172	-0-	32188	2		N	-0-			-0-
12	40951 X	40951	-0-	-0-	-0-	40951	2		N	-0-			-0-
01	33281 X	33281	-0-	-0-	-0-	33281	2		N	-0-			-0-
02	33975 X	33975	-0-	-0-	-0-	33975	2		N	-0-			-0-
03	40951 X	37482	-0-	-3469	-0-	37482	2		N	-0-			-0-
*04	39863 X	39863	-0-	-0-	-0-	39863	2		N	-0-			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.				950639					CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER -D-		WELL #:		4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.20310 - 20366		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
WASHITA CREEK (MORROW UPPER)				95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
B & W OPERATING, L.L.C.				042158									
B&W ALEXANDER 2		WELL #:		1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.13843 - 13853		
11	3060 X	2383	-0-	-677	-0-	2383	2		N	-0-			115
12	3038 X	2693	-0-	-345	-0-	2693	2		N	-0-			115
01	2821 X	2119	-0-	-702	-0-	2119	2		N	-0-			115
02	2296 X	1580	-0-	-716	-0-	1580	2		N	-0-			115
03	2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	1284	2		N	-0-			115
04	2019 X	711	-0-	-1308	-0-	711	2		N	-0-			115
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056					CNTY: HEMPHILL				
ALEXANDER		WELL #:		103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.13872 - 13886		
11	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	17608 X	8584	-0-	-9024	-0-	-0-		1 9	Y	-0-	1 8		-0-
01	17608 X	3794	-0-	-13814	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	15904 X	-0-	-0-	-15904	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	8587 X	6015	-0-	-2572	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	8310 X	6178	-0-	-2132	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MCMORDIE		WELL #:		108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14128 - 14138		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		95355 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
BOWERS -E-				WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	13906 - 13928	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4620 X	3165	-0-	-1455	-0-	45 1	3120 3	N		-0-			-0-
12		4774 X	3678	-0-	-1096	-0-	47 1	3631 3	N		-0-			-0-
01		4774 X	4199	-0-	-575	-0-	47 1	4152 3	N		-0-			-0-
02		4312 X	3210	-0-	-1102	-0-	42 1	3168 3	N		-0-			-0-
03		4774 X	3845	-0-	-929	-0-	47 1	3798 3	N		-0-			-0-
04		4050 X	2810	-0-	-1240	-0-	2810 3		N		-0-			-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)				95355 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
BOWERS D				WELL #:	1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.	15194 - 15244	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		N		-0-			-0-
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2186 2		N		-0-			-0-
01		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2		N		-0-			-0-
02		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N		-0-			-0-
03		2201 N	1563	-0-	-638	-0-	1563 2		N		-0-			-0-
*04		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730 2		N		-0-			-0-

BOWERS -G-				WELL #:	2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASHITA CREEK (PENN)				95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
FORGEY SWD SYSTEM				WELL #:	D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5841 - 5976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOWERS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13628 - 13660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	45 1	10702 3	N		-0-			117
12		9083 X	141	-0-	-8942	-0-	47 1	94 3	N		-0-			117
01		9083 X	7892	-0-	-1191	-0-	47 1	7845 3	N		-0-			117
02		8204 X	7961	-0-	-243	-0-	42 1	7919 3	N		-0-			117
03		9083 X	8799	-0-	-284	-0-	47 1	8752 3	N		-0-			117
04		8790 X	8185	-0-	-605	-0-	8185 3		N		-0-			117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-				WELL #:	1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3000 N	2021	-0-	-979	-0-	342	2021 2		N	-0-			-0-
12		1648 N	1306	-0-	-342	-0-	1306 2			N	-0-			-0-
01		1395 X	925	-0-	-470	-0-	925 2			N	-0-			-0-
02		1260 X	863	-0-	-397	-0-	863 2			N	-0-			-0-
03		1395 X	1055	-0-	-340	-0-	1055 2			N	-0-			-0-
04		1350 X	1142	-0-	-208	-0-	1142 2			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
ELMCREEK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	15270 X	12782	-0-	-2488	-0-	12782	2	N	-0-			-0-
12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17909	2	N	-0-			-0-
01	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2	N	-0-			-0-
02	12367 X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2	N	-0-			-0-
03	17918 X	14711	-0-	-3207	-0-	14711	2	N	-0-			-0-
04	17340 X	12044	-0-	-5296	-0-	12044	2	N	-0-			-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
BOWERS		WELL #:		1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014	PERF.13778 - 13796	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
BCE-MACH II LLC				040205								
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12314 - 12884	
11	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	2222	2	62 9	N	56		152
12	2294 #	2232	-0-	-62	-0-	2218	2	14 9	N	13		165
01	2294 #	2109	-0-	-185	-0-	2103	2	6 9	N	5		170
02	2128 #	2000	-0-	-128	-0-	1986	2	14 9	N	13		183
03	2356 #	2145	-0-	-211	-0-	2143	2	2 9	N	2		185
04	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-				N	NO RPT		185

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084								
ELLEN 8		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7952 - 8188	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7908 - 8028	
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		27
12	248 N	70	-0-	-178	-0-	70	2		N	-0-		27
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	213	2	11 9	N	10		37
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	218	2	13 9	N	12		49
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2 9	N	2		51
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	294	2	20 9	N	18		69

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP)				95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
ALEXANDER		WELL #:		107	RRCID ->	078053	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13824 - 13840	
11	3000 X	2611	-0-	-389	-0-	2609	2	2 9	N	2		72
12	2976 X	2481	-0-	-495	-0-	2481	2		N	-0-		72
01	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	2668	2	3 9	N	3		75
02	2492 X	2000	-0-	-492	-0-	2000	2		N	-0-		75
*03	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-		75
04	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-				N	NO RPT		75

WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) //CONT.//										95361 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461				
NELL, PATSY										WELL #: 1	RRCID -> 168139	COMPL. DATE 08/20/2007	TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATERFIELD (MORROW UPPER)										95453 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461				
WATERFIELD -16-										WELL #: 1	RRCID -> 107429	COMPL. DATE 06/15/1983	TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 16										WELL #: 2	RRCID -> 159162	COMPL. DATE 01/16/1996	TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WATERS (ATOKA)										95460 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIPSCOMB	
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084				
WATERS, OLIVER ET UX										WELL #: 1240	RRCID -> 133249	COMPL. DATE 11/30/1989	TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST PARK (ATOKA)										96537 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER	
PRESIDIO PETROLEUM LLC										676084				
HILL, J. H.										WELL #: 201	RRCID -> 264540	COMPL. DATE 11/23/2010	TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437	
11		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			39
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			39
01		1581 N	1506	-0-	-75	-0-	1506	2		N	-0-			39
02		1400 N	1177	-0-	-223	-0-	1177	2		N	-0-			39
03		1643 N	1245	-0-	-398	-0-	1245	2		N	-0-			39
04		1470 N	1111	-0-	-359	-0-	1111	2		N	-0-			39

UNBRIDLED RESOURCES, LLC										875461				
BASIN ROYALTY										WELL #: 103	RRCID -> 197903	COMPL. DATE 05/10/2004	TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) BLACKBEARD OPERATING, LLC MITCHELL, MARY -10-		96537 275 073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
		WELL #: 1		RRCID -> 151120		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 15552		PERF.12010 - 14342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ZYBACH		WELL #: 1		RRCID -> 152677		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 14995		PERF.11790 - 11862					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLMES 17		WELL #: 2		RRCID -> 207128		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF.12030 - 14256					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 1		RRCID -> 209079		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12306 - 13524					
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1467	2	2	9	Y	2	2	8		4
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1364	2	29	9	Y	26	24	1	2	8
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1837	2	1	9	Y	1	1	8		4
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1443	2	57	9	Y	52	48	1	4	8
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1043	2	1	9	Y	1	1	8		4
*04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	797	2	32	9	Y	29	24	1	1	8

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 1		RRCID -> 211362		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11928 - 14224					
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	3	8		-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	936	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	4	8		-0-
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
*04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8		-0-

EFFIE HAYES 18		WELL #: 2		RRCID -> 212671		COMPL. DATE 08/14/2005		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12048 - 14231					
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-				-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-				-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-				-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-				-0-
*04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-				-0-

HOLMES 17		WELL #: 3		RRCID -> 213370		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12015 - 14122					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		3	RRCID ->	213763	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12002 - 14336			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #:		4	RRCID ->	216823	COMPL. DATE	01/08/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11876 - 14217			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLMES 17		WELL #:		1	RRCID ->	216824	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	15454	PERF.11976 - 14191			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REID 9		WELL #:		3	RRCID ->	217255	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	14440	PERF.12017 - 14272			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REID 9		WELL #:		4	RRCID ->	218202	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	14515	PERF.11962 - 14303			
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-			-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-			-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-			-0-
*04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-			-0-

ZYBACH 19		WELL #:		1	RRCID ->	219322	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12056 - 14372			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REID 9		WELL #:		1	RRCID ->	223340	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16201	PERF.12012 - 15248			
11	690 N	180	-0-	-510	-0-	180	2			N	-0-			16
12	744 N	160	-0-	-584	-0-	160	2			N	-0-			16
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	873	2	4	9	N	4			20
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	137	2			N	-0-			20
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			20
04	840 N	207	-0-	-633	-0-	207	2			N	-0-			20

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056													
WEST PARK SWD 18		WELL #: 1		RRCID -> 224177		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4556 - 5932					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOLT 20		WELL #: 2		RRCID -> 228563		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 13771		PERF. 11940 - 13660					
11	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	1488	2	14	9	Y	13	1	8		176
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1601	2	20	9	Y	18	181	1	1	8
01	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1627	2	18	9	Y	16	1	8		27
02	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	Y	18	2	8		43
03	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1569	2	17	9	Y	15	1	8		57
*04	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1531	2	19	9	Y	17				74

FLEETWOOD TRUST 16		WELL #: 1		RRCID -> 228649		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15583		PERF. 11956 - 15326					
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
12	155 N	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-				-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	2	2	8		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-				-0-
*04	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-				-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 2		RRCID -> 228751		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 15512		PERF. 11995 - 12356					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HOLT 19		WELL #: 3		RRCID -> 229601		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF. 11882 - 14298					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 4		RRCID -> 229828		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 14441		PERF. 12068 - 14292					
11	1260 N	1086	-0-	-174	-0-	1083	2	3	9	Y	3	3	8		7
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1868	2	55	9	Y	50	47	1	3	8
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2105	2	1	9	Y	1	1	8		7
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1121	2	112	9	Y	102	96	1	5	8
03	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	1307	2	1	9	Y	1	1	8		8
04	1440 N	1183	-0-	-257	-0-	1120	2	63	9	Y	57	48	1	1	8

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
FUHRMAN 19		WELL #: 2		RRCID -> 230215		COMPL. DATE 06/24/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11901 - 14178		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1212 2		Y	-0-		-0-
12	1116 N	486	-0-	-630	-0-	-0-	486 2		Y	-0-		-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLMES 17		WELL #: 4H		RRCID -> 232361		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 12033		PERF.12300 - 13655		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11814 - 14214		
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	-0-	1183 2		Y	-0-		-0-
12	1240 N	1163	-0-	-77	-0-	-0-	1162 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-		-0-
02	1092 N	652	-0-	-440	-0-	-0-	651 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	1178 N	890	-0-	-288	-0-	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
04	1020 N	677	-0-	-343	-0-	-0-	677 2		Y	-0-		-0-

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11862 - 14214		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11904 - 14227		
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	642 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
12	DLQ G-10	802	-0-	802	-0-	-0-	801 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
01	DLQ G-10	655	-0-	655	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	451	-0-	451	-0-	-0-	1908 2	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	DLQ G-10	762	-0-	762	-0-	-0-	2670 2		Y	-0-		-0-
*04	2100 N	647	-0-	-1453	-0-	-0-	1217 2		Y	-0-		-0-

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11905		PERF.12006 - 13515		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH, TRUMAN 16		WELL #: 7H		RRCID -> 237116		COMPL. DATE 02/28/2008		TOTAL DEPTH 11896		PERF.12700 - 14675		
11	7422 X	3821	-0-	-3601	-0-	-0-	3820 2	1 9	Y	1	1 8	18
12	4836 X	4660	-0-	-176	-0-	-0-	4659 2	1 9	Y	1	1 8	18
01	4836 X	2321	-0-	-2515	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-		18
02	4368 X	3829	-0-	-539	-0-	-0-	3828 2	1 9	Y	1	1 8	18
03	4836 X	4106	-0-	-730	-0-	-0-	4106 2		Y	-0-		18
04	4500 X	2699	-0-	-1801	-0-	-0-	2699 2		Y	-0-		18

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 HOLT SWD WELL #: 1 RRCID -> 238167 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360

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

FUHRMAN 19 WELL #: 9 RRCID -> 238979 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277

11	960 N	840	-0-	-120	-0-	839	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	1116 N	933	-0-	-183	-0-	932	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	992 N	819	-0-	-173	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

HOLT 20 WELL #: 3 H RRCID -> 239141 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612

11	1080 N	888	-0-	-192	-0-	719	1	111	2	Y	53					178
						58	9									
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	775	1	115	2	Y	51	186	1			43
						56	9									
01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	625	1	347	2	Y	41					84
						45	9									
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	600	1	181	2	Y	51					135
						56	9									
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	775	1	67	2	Y	48	165	1			18
						53	9									
04	990 N	774	-0-	-216	-0-	696	1	33	2	Y	41					59
						45	9									

FUHRMAN 19 WELL #: 6 RRCID -> 239403 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11950 - 14305

11	810 N	19	-0-	-791	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

FUHRMAN 19 WELL #: 8 RRCID -> 239822 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 14403 PERF.11910 - 14306

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2022

FUHRMAN 19 WELL #: 5 RRCID -> 241714 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11854 - 14088

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #: 10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8938 2	1 9	Y	1	1 8		10
12	9871 X	9871	-0-	-0-	-0-	9870 2	1 9	Y	1	1 8		10
01	9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	9428 2		Y	-0-			10
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	7113 2	1 9	Y	1	1 8		10
03	8000 X	8000	-0-	-0-	-0-	8000 2		Y	-0-			10
04	6870 X	6848	-0-	-22	-0-	6848 2		Y	-0-			10

ZYBACH		WELL #: 313H		RRCID -> 242888		COMPL. DATE 09/14/2008			TOTAL DEPTH 11879 PERF.12152 - 14472			
11	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3046 2	23 9	Y	21	1 8		127
12	3875 X	2897	-0-	-978	-0-	2878 2	19 9	Y	17			144
01	3875 X	2929	-0-	-946	-0-	2877 2	52 9	Y	47	181 1		10
02	3500 X	2420	-0-	-1080	-0-	2407 2	13 9	Y	12			22
03	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	3527 2	50 9	Y	45			67
*04	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3320 2	52 9	Y	47			114

FUHRMAN 19		WELL #: 12		RRCID -> 242895		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 14396 PERF.11764 - 14183			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MITCHELL, MARY 10		WELL #: 3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322			
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	954 2	23 9	Y	21	3 8		33
12	DLQ G-10	765	-0-	765	765	754 2	11 9	Y	10	1 8		42
01	DLQ G-10	634	-0-	634	1399	609 2	25 9	Y	23	1 8		64
02	DLQ G-10	349	-0-	349	1748	347 2	2 9	Y	2	2 8		64
03	DLQ G-10	333	-0-	333	2081	333 2		Y	-0-			64
*04	2100 N	677	-0-	-1423	658	624 2	53 9	Y	48			112

FUHRMAN 19		WELL #: 11		RRCID -> 244401		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 14410 PERF.12036 - 14282			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLT 19		WELL #: 9		RRCID -> 244411		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11895 - 14229			
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	1189 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	1427	-0-	1427	2616	1427 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1162	-0-	1162	3778	1162 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1219	-0-	1219	4997	1219 2		Y	-0-			-0-
*04	2100 N	1294	-0-	-806	4191	1294 2		Y	-0-			-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 10		RRCID -> 244414		COMPL. DATE 10/19/2008			TOTAL DEPTH 14377 PERF.11788 - 14174			
11	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1927 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2167 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		Y	-0-			-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2116 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
03	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
*04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 2		Y	-0-			-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056												
EDEN 11		WELL #: 2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522		PERF.11946 - 14392				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	965	2	4	9	Y	4	4	8	-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8	9	Y	7	7	8	-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
*04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	Y	2	2	8	-0-

ZYBACH 19		WELL #: 2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055		PERF.12020 - 14912				
11	10950 X	2299	-0-	-8651	-0-	2275	2	24	9	Y	22	163	1	25
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2354	2	25	9	Y	23	4	8	44
01	1612 X	1212	-0-	-400	-0-	1193	2	19	9	Y	17	2	8	59
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2499	2	21	9	Y	19	6	8	72
03	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1997	2	26	9	Y	24	2	8	94
*04	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	1679	2	9	9	Y	8	2	8	100

HOLMES 17		WELL #: 5 H		RRCID -> 247198		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12044		PERF.12365 - 13924				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18		WELL #: 5 H		RRCID -> 248376		COMPL. DATE 12/07/2010		TOTAL DEPTH 13729		PERF.12100 - 13572				
11	5130 X	4989	-0-	-141	-0-	4975	2	14	9	Y	13	13	8	16
12	4340 X	4240	-0-	-100	-0-	4111	2	129	9	Y	117	104	1	16
01	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5590	2	8	9	Y	7	7	8	16
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4336	2	262	9	Y	238	212	1	17
03	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4713	2	8	9	Y	7	7	8	17
*04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4092	2	145	9	Y	132	106	1	36

HELTON 18		WELL #: 2		RRCID -> 248783		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 15032		PERF.12008 - 14788				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HELTON 18		WELL #: 3H		RRCID -> 255789		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 11911		PERF.12250 - 15703				
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	276	1	3996	2	Y	89	168	1	10
						98	9							
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	312	1	4927	2	Y	91	2	8	99
						100	9							
01	2790 X	2526	-0-	-264	-0-	228	1	2283	2	Y	14	1	8	112
						15	9							
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	264	1	4037	2	Y	97	2	8	207
						107	9							
03	2790 X	2371	-0-	-419	-0-	223	1	2136	2	Y	11	181	1	37
						12	9							
*04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	283	1	3653	2	Y	65			102
						72	9							

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056										
HOLT 20		WELL #:		5H	RRCID ->	266240	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	13687	PERF.13456	- 18373
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6390 X	6280	-0-	-110	-0-	44 1	6159 2	Y	70	3 8		164
12	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7343 2	59 9	Y	54	180 1	6 8	32
01	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	36 1	6873 2	Y	41	3 8		70
02	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	45 9	5938 2	Y	36	12 8		94
03	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	62 1	6296 2	Y	30	3 8		121
*04	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	33 9	60 1	Y	98	181 1	3 8	35
						108 9						

HELTON 18		WELL #:		4H	RRCID ->	266394	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.12088	- 16603
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1321 2	83 9	Y	75	168 1	1 8	20
12	1178 N	958	-0-	-220	-0-	879 2	79 9	Y	72	1 8		91
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	80	1 8		170
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1154 2	84 9	Y	76	175 1	2 8	69
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1432 2	79 9	Y	72	1 8		140
*04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1908 2	70 9	Y	64	161 1	1 8	42

HELTON 18		WELL #:		5H	RRCID ->	267157	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	12085	PERF.12096	- 16503
11	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3365 2	52 9	Y	47	1 8		79
12	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	3092 2	53 9	Y	48	1 8		126
01	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	3608 2	66 9	Y	60	170 1	1 8	15
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3613 2	64 9	Y	58	3 8		70
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3822 2	62 9	Y	56	1 8		125
*04	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3223 2	42 9	Y	38	90 1	1 8	72

HELTON 18		WELL #:		6SL	RRCID ->	267168	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12250	- 16473
11	17870 X	17870	-0-	-0-	-0-	17426 2	444 9	Y	404	360 1	12 8	231
12	18495 X	18495	-0-	-0-	-0-	17889 2	606 9	Y	551	535 1	11 8	236
01	17856 X	17383	-0-	-473	-0-	16882 2	501 9	Y	455	549 1	5 8	137
02	16128 X	14601	-0-	-1527	-0-	14182 2	419 9	Y	381	175 1	19 8	324
03	17856 X	17620	-0-	-236	-0-	17127 2	493 9	Y	448	550 1	5 8	217
*04	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	17329 2	497 9	Y	452	453 1	5 8	211

HOLMES 17		WELL #:		8H	RRCID ->	267846	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	12198	PERF.12280	- 17093
11	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6070 2	53 9	Y	48	4 8		142
12	14973 X	7006	-0-	-7967	-0-	6910 2	96 9	Y	87	179 1	4 8	46
01	14973 X	7082	-0-	-7891	-0-	7001 2	81 9	Y	74	2 8		118
02	5908 X	5611	-0-	-297	-0-	5526 2	85 9	Y	77	168 1	7 8	20
03	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7530 2	72 9	Y	65	2 8		83
*04	7419 X	7419	-0-	-0-	-0-	7352 2	67 9	Y	61	2 8		142

HOLMES 17		WELL #:		6H	RRCID ->	267972	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12154	PERF.12125	- 16203
11	6660 X	6238	-0-	-422	-0-	6109 2	129 9	N	117	1 8		129
12	6572 X	5755	-0-	-817	-0-	5624 2	131 9	N	119	174 1	1 8	73
01	6479 X	6226	-0-	-253	-0-	6095 2	131 9	N	119	178 1	1 8	13
02	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5746 2	116 9	N	105	2 8		116
03	6448 X	6120	-0-	-328	-0-	5993 2	127 9	N	115	183 1	1 8	47
04	6240 X	5661	-0-	-579	-0-	5534 2	127 9	N	115	1 8		161

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056											
EDEN 11		WELL #:		5SL	RRCID ->	269821	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	11828	PERF.12125	- 16650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT		
11	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	9760	2	231	9	Y	210	15 8	361
12	9797 X	9797	-0-	-0-	-0-	9573	2	224	9	Y	204	362 1	189
01	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	8973	2	238	9	Y	216	8 8	397
02	7448 X	7160	-0-	-288	-0-	6949	2	211	9	Y	192	354 1	209
03	8246 X	7765	-0-	-481	-0-	7552	2	213	9	Y	194	7 8	396
04	7980 X	7050	-0-	-930	-0-	6850	2	200	9	Y	182	420 1	151

HOLT 20		WELL #:		7H	RRCID ->	269856	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12327	- 14383	
11	2130 N	2061	-0-	-69	-0-	2011	2	50	9	N	45	1 8	201
12	2170 N	2070	-0-	-100	-0-	2014	2	56	9	N	51	182 1	69
01	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	2079	2	54	9	N	49	1 8	117
02	1932 N	1785	-0-	-147	-0-	1734	2	51	9	N	46	2 8	161
03	2077 N	1983	-0-	-94	-0-	1938	2	45	9	N	41	164 1	37
04	2070 N	1906	-0-	-164	-0-	1891	2	15	9	N	14	1 8	50

EDEN 11		WELL #:		8H	RRCID ->	270359	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.12102	- 16753	
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1459	2	4	9	Y	4	4 8	77
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1657	2	3	9	Y	3	3 8	77
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1951	2	15	9	Y	14	2 8	89
02	1372 N	1147	-0-	-225	-0-	1129	2	18	9	Y	16	6 8	99
03	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	1249	2	15	9	Y	14	1 8	112
04	1530 N	1257	-0-	-273	-0-	1225	2	32	9	Y	29	111 1	28

HOLMES 17		WELL #:		9H	RRCID ->	270424	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12380	- 17153	
11	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	9825	2	149	9	N	135		173
12	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	9989	2	145	9	N	132	185 1	120
01	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	9625	2	141	9	N	128	183 1	65
02	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8576	2	112	9	N	102		167
03	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	9547	2	140	9	N	127	185 1	109
*04	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	9263	2	127	9	N	115	170 1	54

ZYBACH 19		WELL #:		5H	RRCID ->	270427	COMPL. DATE	05/28/2013	TOTAL DEPTH	12303	PERF.12390	- 16853	
11	1800 X	1316	-0-	-484	-0-	1175	2	141	9	N	128	4 8	139
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3252	2	151	9	N	137	185 1	87
01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1806	2	142	9	N	129	2 8	214
02	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3362	2	160	9	N	145	183 1	169
03	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3783	2	144	9	N	131	168 1	130
*04	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	14563	2	120	9	N	109	170 1	67

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		8H	RRCID ->	270627	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	12353	PERF.12610	- 16993	
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3366	2	125	9	N	114	19 8	177
12	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4818	2	138	9	N	125	189 1	94
01	5053 X	3532	-0-	-1521	-0-	3405	2	127	9	N	115	9 8	200
02	4564 X	3771	-0-	-793	-0-	3649	2	122	9	N	111	171 1	109
03	5053 X	4492	-0-	-561	-0-	4362	2	130	9	N	118	8 8	219
04	4800 X	3862	-0-	-938	-0-	3757	2	105	9	N	95	181 1	125

HOLT 20		WELL #:		6H	RRCID ->	270977	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	12117	PERF.12440	- 16888	
11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7366	2	131	9	Y	119	181 1	55
12	7936 X	7518	-0-	-418	-0-	7389	2	129	9	Y	117	3 8	169
01	7936 X	7215	-0-	-721	-0-	7076	2	139	9	Y	126	184 1	110
02	7168 X	6598	-0-	-570	-0-	6475	2	123	9	Y	112	182 1	35
03	7936 X	7292	-0-	-644	-0-	7168	2	124	9	Y	113	1 8	147
04	7500 X	7089	-0-	-411	-0-	6973	2	116	9	Y	105	183 1	67

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056									
EDEN 11		WELL #:		6H	RRCID ->	271312	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	12302	PERF.12410	- 16903	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4742 2	143 9	Y	130	18 8			157
12	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4636 2	147 9	Y	134	180 1	18 8		93
01	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4100 2	146 9	Y	133	181 1	8 8		37
02	3584 X	3222	-0-	-362	-0-	3079 2	143 9	Y	130	28 8			139
03	3968 X	3260	-0-	-708	-0-	3149 2	111 9	Y	101	183 1	7 8		50
04	3840 X	2912	-0-	-928	-0-	2791 2	121 9	Y	110	8 8			152

ZYBACH 19		WELL #:		4H	RRCID ->	272109	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12269	PERF.12512	- 16943	
11	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	6460 2	293 9	Y	266	343 1	10 8		87
12	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6680 2	284 9	Y	258	171 1	9 8		165
01	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6255 2	303 9	Y	275	365 1	5 8		70
02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5329 2	273 9	Y	248	173 1	18 8		127
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	5837 2	276 9	Y	251	184 1	5 8		189
*04	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	5785 2	226 9	Y	205	345 1	4 8		45

MITCHELL, MARY 10		WELL #:		7H	RRCID ->	272256	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12224	PERF.12560	- 16883	
11	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	7037 2	80 9	N	73	7 8			217
12	8184 X	6520	-0-	-1664	-0-	6432 2	88 9	N	80	185 1	6 8		106
01	8525 X	7834	-0-	-691	-0-	7722 2	112 9	N	102	4 8			204
02	7700 X	5439	-0-	-2261	-0-	5362 2	77 9	N	70	172 1	13 8		89
03	8215 X	6918	-0-	-1297	-0-	6842 2	76 9	N	69	4 8			154
04	7590 X	6345	-0-	-1245	-0-	6268 2	77 9	N	70	160 1	3 8		61

EDEN 11 SL		WELL #:		7H	RRCID ->	272715	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12299	PERF.12270	- 16971	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HELTON 18 SL		WELL #:		8H	RRCID ->	276285	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12190	PERF.12390	- 17103	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAYES-REID 18-9 MD EX		WELL #:		1HR	RRCID ->	283999	COMPL. DATE	12/13/2017	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12502	- 20822	
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-			N	15	15 8			31
12	14136 X	-0-	-0-	-14136	-0-			N	27	27 8			31
01	14136 X	4886	-0-	-9250	-0-	4671 2	215 9	N	195	18 8			208
02	28308 X	28308	-0-	-0-	-0-	27100 2	1208 9	Y	1098	876 1	183 8		247
03	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	29752 2	1233 9	Y	1121	1078 1	49 8		241
*04	28579 X	28579	-0-	-0-	-0-	27599 2	980 9	Y	891	908 1	43 8		181

HAYES-REID 18-9 MD CX		WELL #:		2H	RRCID ->	285098	COMPL. DATE	12/07/2017	TOTAL DEPTH	12159	PERF.12500	- 22598	
11	49448 X	49448	-0-	-0-	-0-	48572 2	876 9	N	796	728 1	59 8		167
12	48049 X	48049	-0-	-0-	-0-	47100 2	949 9	N	863	913 1	48 8		69
01	39930 X	39930	-0-	-0-	-0-	39179 2	751 9	N	683	545 1	19 8		188
02	26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25479 2	523 9	Y	475	530 1	65 8		68
03	26100 X	26100	-0-	-0-	-0-	25724 2	376 9	Y	342	364 1	8 8		38
*04	30144 X	30144	-0-	-0-	-0-	29729 2	415 9	Y	377	339 1	13 8		63

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084							
ZYBACH				WELL #: 207	RRCID -> 237499	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11845	- 13632		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2280 X	1720	-0-	-560	-0-	1720 2					55
12	2666 X	1724	-0-	-942	-0-	1718 2	6 9	Y		5	60
01	2666 X	1882	-0-	-784	-0-	1761 2	121 9	Y	110	138 1	32
02	2016 X	1661	-0-	-355	-0-	1630 2	31 9	Y			60
03	2046 X	1882	-0-	-164	-0-	1836 2	46 9	Y			102
*04	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y			102

ZYBACH				WELL #: 307	RRCID -> 243627	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 14300	PERF.11951	- 14148		
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2		N			67
12	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1554 2	150 9	N	136	160 1	43
01	1364 X	1317	-0-	-47	-0-	1317 2		N			43
02	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1325 2	59 9	N	54		97
03	1705 N	970	-0-	-735	-0-	918 2	52 9	N	47		144
04	1260 N	637	-0-	-623	-0-	625 2	12 9	N	11		155

ZYBACH				WELL #: 407	RRCID -> 246111	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 14452	PERF.11815	- 14394		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ZYBACH				WELL #: 2011	RRCID -> 246555	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11451	- 13994		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYS				WELL #: 106	RRCID -> 252668	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 14310	PERF.12076	- 14092		
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2		N	-0-		63
12	992 N	946	-0-	-46	-0-	946 2		N	-0-		63
01	971 N	971	-0-	-0-	-0-	921 2	50 9	N	45	45 1	63
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802 2		N	-0-		63
03	961 N	806	-0-	-155	-0-	806 2		N	-0-		63
04	930 N	484	-0-	-446	-0-	484 2		N	-0-		63

ZYBACH				WELL #: 507H	RRCID -> 260661	COMPL. DATE 02/24/2013	TOTAL DEPTH 12201	PERF.12180	- 15608		
11	4470 X	3988	-0-	-482	-0-	3931 2	57 9	N	52	188 1	59
12	5084 X	4313	-0-	-771	-0-	4196 2	117 9	N	106	40 1	125
01	5053 X	4122	-0-	-931	-0-	4020 2	102 9	N	93	44 1	174
02	4200 X	3662	-0-	-538	-0-	3568 2	94 9	N	85		259
03	4526 X	4118	-0-	-408	-0-	4043 2	75 9	N	68	181 1	146
*04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4318 2	23 9	N	21		167

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
LEE 5				WELL #: 5	RRCID -> 218307	COMPL. DATE 05/16/2006	TOTAL DEPTH 13900	PERF.11855	- 13812			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH 15				WELL #: 2H	RRCID -> 253350	COMPL. DATE 09/04/2009	TOTAL DEPTH 12010	PERF.12208	- 16463			
11	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	9547	2	31	9	N	28	236
12	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	9922	2	264	9	N	240	476
01	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	31	324
02	11185 X	11185	-0-	-0-	-0-	10832	2	353	9	N	321	453
*03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6462	2	163	9	N	148	224
*04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10634	2	294	9	N	267	299

ZYBACH 15				WELL #: 3H	RRCID -> 261906	COMPL. DATE 03/02/2011	TOTAL DEPTH 11696	PERF.11776	- 16183			
11	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	8069	2	22	9	N	20	249
12	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9607	2	111	9	N	101	164
01	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9878	2	77	9	N	70	234
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	7888	2	138	9	N	125	359
*03	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	8210	2	176	9	N	160	331
*04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	7046	2	91	9	N	83	223

WEST PARK (UPPER MORROW)				96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
REID 9				WELL #: 1	RRCID -> 166919	COMPL. DATE 12/01/1997	TOTAL DEPTH 16201	PERF.15228	- 15248			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HELTON 18				WELL #: 1R	RRCID -> 167816	COMPL. DATE 02/08/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15955	- 16015			
11	6090 X	5952	-0-	-138	-0-	5951	2	1	9	N	1	-0-
12	6944 X	5682	-0-	-1262	-0-	5681	2	1	9	N	1	-0-
01	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7211	2	1	9	N	1	-0-
02	6272 X	4445	-0-	-1827	-0-	4443	2	2	9	N	2	-0-
03	6789 X	6405	-0-	-384	-0-	6404	2	1	9	N	1	-0-
04	6990 X	5473	-0-	-1517	-0-	5472	2	1	9	N	1	-0-

HOLMES 17				WELL #: 2	RRCID -> 168834	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 16200	PERF.15334	- 15350			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST PARK (UPPER MORROW)		//CONT.//		96537 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056								
FOWLSTON ESTATE		WELL #:		1023	RRCID ->	171740	COMPL. DATE	08/04/1998	TOTAL DEPTH	16350	PERF.15500 - 15511	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		10950 X	10137	-0-	-813	-0-	10137 2		N	-0-		-0-
12		11191 X	10163	-0-	-1028	-0-	10163 2		N	-0-		-0-
01		10633 X	9895	-0-	-738	-0-	9895 2		N	-0-		-0-
02		9464 X	8490	-0-	-974	-0-	8490 2		N	-0-		-0-
03		10478 X	7902	-0-	-2576	-0-	7902 2		N	-0-		-0-
04		10140 X	9507	-0-	-633	-0-	9507 2		N	-0-		-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
HILL, J. H.		WELL #:		201	RRCID ->	246748	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	15497	PERF.13447 - 14897
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WHEELER-PAN (HUNTON)				96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ATLAS OPERATING LLC		WELL #:		036587	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857	
BRONCO CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.14819 - 14857	
*10	10602 X	4631	-0-	-5971	-0-	4629 2	2 9	N		2		173
*11	11017 X	11017	-0-	-0-	-0-	11013 2	4 9	N		4		177
*12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	8355 2	11 9	N		10		187
*01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	11145 2	28 9	N		25		212
*02	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	8780 2	17 9	N		15		227
*03	8693 X	8693	-0-	-0-	-0-	8687 2	6 9	N		5	166 1	66
*04	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9839 2	14 9	N		13		79

HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
WILLIAMS, S. K. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	060938	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	17250	PERF.14672 - 14699	
11	12510 X	12019	-0-	-491	-0-	11962 3	57 9	N		52		84
12	12927 X	12693	-0-	-234	-0-	12693 3		N		-0-		84
01	12772 X	12670	-0-	-102	-0-	12624 3	46 9	N		42		126
02	11508 X	11067	-0-	-441	-0-	11038 3	29 9	N		26		152
03	12741 X	12468	-0-	-273	-0-	12440 3	28 9	N		25		177
04	12270 X	12013	-0-	-257	-0-	12002 3	11 9	N		10		187

CITY OF SHAMROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	061598	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	15038	PERF.14842 - 14870	
11	7260 X	6429	-0-	-831	-0-	6429 3		N		-0-		28
12	7006 X	6300	-0-	-706	-0-	6300 3		N		-0-		28
01	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	7055 3		N		-0-		28
02	6328 X	6084	-0-	-244	-0-	6019 3	65 9	N		59		87
03	6944 X	6458	-0-	-486	-0-	6434 3	24 9	N		22		109
04	6840 X	6265	-0-	-575	-0-	6242 3	23 9	N		21		130

WARREN, G. C. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.14750 - 14766	
11	8430 X	6942	-0-	-1488	-0-	6942 3		N		-0-		199
12	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955 3		N		-0-		199
01	5766 X	3696	-0-	-2070	-0-	3693 3	3 9	N		3		202
02	6468 X	4015	-0-	-2453	-0-	4015 3		N		-0-		202
03	7161 X	5421	-0-	-1740	-0-	5366 3	55 9	N		50		252
*04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7229 3	28 9	N		25		277

WHEELER-PAN (HUNTON) //CONT.// 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847												
BEENE, D.O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066090 COMPL. DATE 01/23/1976 TOTAL DEPTH 14927 PERF.14380 - 14395												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

11		3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3797 3	8 9		N	7	227
12		4092 X	4043	-0-	-49	-0-	4043 3			N	-0-	227
01		4092 X	3879	-0-	-213	-0-	3862 3	17 9		N	15	242
02		3696 X	3182	-0-	-514	-0-	3182 3			N	-0-	242
03		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4082 3	114 9		N	104	346
04		3900 X	3418	-0-	-482	-0-	3404 3	14 9		N	13	359

SANDERS UNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066182 COMPL. DATE 11/14/1975 TOTAL DEPTH 15225 PERF.15028 - 15042												
11		2490 N	2425	-0-	-65	-0-	2425 3			N	-0-	59
12		2635 N	2512	-0-	-123	-0-	2512 3			N	-0-	59
01		2542 N	2459	-0-	-83	-0-	2459 3			N	-0-	59
02		2268 N	2221	-0-	-47	-0-	2215 3	6 9		N	5	64
03		2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2428 3	11 9		N	10	74
04		2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2327 3	6 9		N	5	79

LAYCOCK, C. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067596 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14616 - 14647												
11		10290 X	9421	-0-	-869	-0-	9421 3			N	-0-	311
12		10819 X	8967	-0-	-1852	-0-	8967 3			N	-0-	311
01		10819 X	9263	-0-	-1556	-0-	9260 3	3 9		N	3	314
02		9772 X	7130	-0-	-2642	-0-	7089 3	41 9		N	37	351
03		10540 X	10480	-0-	-60	-0-	10462 3	18 9		N	16	50
*04		9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	9720 3	31 9		N	28	78

RENEAU, JAMES SEED CO. 701747												
FOSTER, G. I. WELL #: 1 RRCID -> 069332 COMPL. DATE 06/20/1976 TOTAL DEPTH 14712 PERF.14260 - 14275												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RESOURCE OIL AND GAS, LLC 703395												
DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496												
11		3870 X	3688	-0-	-182	-0-	90 1	3598 3		N	-0-	14
12		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	87 1	3473 3		N	-0-	14
01		4061 X	3200	-0-	-861	-0-	77 1	3054 3		N	63	77
							69 9					
02		3668 X	2682	-0-	-986	-0-	2682 3			N	-0-	77
03		4061 X	3331	-0-	-730	-0-	78 1	3250 3		N	3	80
							3 9					
04		3690 X	3239	-0-	-451	-0-	3237 3	2 9		N	2	82

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
WEISE 28 WELL #: 1 RRCID -> 170079 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 15626 PERF.14890 - 14912												
11		3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	5 1	3322 2		N	-0-	3
12		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 2			N	-0-	3
01		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2			N	-0-	3
02		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	3047 2			N	-0-	3
03		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3412 2			N	-0-	3
*04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3352 2			N	-0-	3

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)		96782 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
JACO -A-		WELL #: 1		RRCID -> 079305		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14413 - 14441								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5160 X	3928	-0-	-1232	-0-	45	1	3883	3	N	-0-					-0-
12	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	47	1	5612	3	N	-0-					-0-
01	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	47	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	4592 X	4276	-0-	-316	-0-	42	1	4234	3	N	-0-					-0-
03	5332 X	4532	-0-	-800	-0-	47	1	4485	3	N	-0-					-0-
04	5160 X	3026	-0-	-2134	-0-	3026	3			N	-0-					-0-

PRESIDIO PETROLEUM LLC		676084		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
MOORE		WELL #: 1A		RRCID -> 081947		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 14693 PERF.14360 - 14382								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER, N. (MORROW)		96784 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461														
METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407 PERF.11273 - 14782								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	480 X	394	-0-	-86	-0-	330	2	64	9	N	58					118
12	496 X	397	-0-	-99	-0-	366	2	31	9	N	28					146
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					148
02	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1093	2	98	9	N	89					237
*03	668 X	668	-0-	-0-	-0-	624	2	44	9	N	40	179	1			98
*04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	502	2	43	9	N	39					137

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452 PERF.11126 - 15248								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					133
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					133
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					133
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					133
*03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	350	2	184	9	N	167					300
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	N	3	170	1			133

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14935 - 15004								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					26
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					27

WHEELER, N. (MORROW)		//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER						
UNBRIDLED RESOURCES, LLC		//CONT.//		875461											
MOORE 10		WELL #:		1	RRCID ->	254792	COMPL. DATE	12/26/2008	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11380	- 15457			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHILDRENS HOME 2		WELL #:		3	RRCID ->	269255	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.14931	- 14970
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		96785 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
REYNOLDS		WELL #:		5025H	RRCID ->	256456	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	12246	PERF.12390	- 16627
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-		37
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		37
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		37
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	2		N	-0-		37
03	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2		N	-0-		37
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		37

ELMORE		WELL #:		1023H	RRCID ->	257843	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	17521	PERF.13095	- 14726
11	8910 X	914	-0-	-7996	-0-	750	1	164	9	N	149	331
12	9052 X	8882	-0-	-170	-0-	775	1	7953	2	N	140	107
						154	9					
01	9052 X	7622	-0-	-1430	-0-	775	1	6689	2	N	144	251
						158	9					
02	8176 X	6537	-0-	-1639	-0-	613	1	5790	2	N	122	175
						134	9					
03	9052 X	5477	-0-	-3575	-0-	758	1	4600	2	N	108	102
						119	9					
04	8610 X	3768	-0-	-4842	-0-	750	1	2955	2	N	57	159
						63	9					

LANCASTER		WELL #:		2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.11278	- 15149
11	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	436	1	4157	2	Y	71	201
						78	9					
12	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	486	1	4091	2	Y	70	89
						77	9					
01	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	4452	2	Y	104	190
						114	9					
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	387	1	4619	2	Y	52	242
						57	9					
03	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	379	1	4522	2	Y	140	201
						154	9					
*04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	380	1	4546	2	Y	82	125
						90	9					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
LANCASTER		WELL #:		4058H	RRCID ->	264832	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11176	- 15957		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	1571	-0-	-1609	-0-	813	1	663	2	Y	86			208
12	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	95	9	1104	2	Y	40	1	8	247
01	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	44	9	1940	2	Y	45	183	1	107
02	1372 X	756	-0-	-616	-0-	50	9	91	9	Y	83			190
03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	665	1	1269	2	Y	15	177	1	28
*04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	17	9	501	1	Y	44			72
						48	9							

LANCASTER		WELL #:		5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446	- 16222		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		EDWARDS	WELL #:	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11631	- 15048	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		REYNOLDS '25'	WELL #:	1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.12486	- 16308		
11	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-			30	1	4880	2	N	36	196	1	76
12	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-			40	9	4870	2	N	80			156
01	5022 X	4124	-0-	-898	-0-			31	1	4014	2	N	72			228
02	4620 X	4094	-0-	-526	-0-			79	9	3997	2	N	63			291
03	5115 X	4353	-0-	-762	-0-			28	1	4237	2	N	77	189	1	179
04	4950 X	4280	-0-	-670	-0-			69	9	4184	2	N	60			239
								30	1							
								66	9							

ELMORE '23'		WELL #:		1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.12559	- 16694				
11	6720 X	6632	-0-	-88	-0-			30	1	6479	2	N	112	189	1	277
12	7037 X	6888	-0-	-149	-0-			123	9	6737	2	N	109	196	1	190
01	7037 X	6155	-0-	-882	-0-			31	1	6007	2	N	106			296
02	6356 X	5148	-0-	-1208	-0-			31	1	5048	2	N	69	195	1	170
03	6882 X	6186	-0-	-696	-0-			24	1	6051	2	N	95			265
04	6660 X	6592	-0-	-68	-0-			76	9	6472	2	N	82	186	1	161
								30	1							
								105	9							
								30	1							
								90	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC				676084									
BLASDEL		WELL #:		604	RRCID ->	241411	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11189 -	13865	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			33
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		N	-0-			33
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			33
02	700 N	588	-0-	-112	-0-	588	2		N	-0-			33
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-			33
04	720 N	636	-0-	-84	-0-	636	2		N	-0-			33

ZYBACH		WELL #:		6011H	RRCID ->	256455	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	11671	PERF.12097 -	16392	
11	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5852	2	211 9	Y	192	110 1	145	
12	7254 X	6766	-0-	-488	-0-	6495	2	271 9	Y	246	224 1	167	
01	7254 X	6660	-0-	-594	-0-	6440	2	220 9	Y	200	217 1	150	
02	6552 X	4669	-0-	-1883	-0-	4419	2	250 9	Y	227	227 1	150	
03	6758 X	4980	-0-	-1778	-0-	4747	2	233 9	Y	212	212 1	150	
04	6540 X	4766	-0-	-1774	-0-	4550	2	216 9	Y	196	223 1	123	

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		209H	RRCID ->	256457	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11554	PERF.11808 -	15987	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		409H	RRCID ->	256459	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	11606	PERF.11500 -	15788	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BLASDEL		WELL #:		204H	RRCID ->	256471	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11456	PERF.12030 -	15881	
11	4110 X	3962	-0-	-148	-0-	3857	2	105 9	N	95		207	
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5269	2	233 9	N	212	199 1	220	
01	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	796	1	4128 2	N	143	188 1	175	
						157	9						
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	719	1	3097 2	N	146	180 1	141	
						161	9						
03	5487 X	4797	-0-	-690	-0-	796	1	3839 2	N	147	186 1	102	
						162	9						
04	5310 X	4603	-0-	-707	-0-	770	1	3727 2	N	96		198	
						106	9						

BLASDEL		WELL #:		304H	RRCID ->	259024	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.12048 -	16372	
11	1800 X	753	-0-	-1047	-0-	694	2	59 9	N	54	183 1	91	
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3016	2	234 9	N	213	185 1	119	
01	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4009	2	184 9	N	167	163 1	123	
02	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3101	2	136 9	N	124	201 1	46	
03	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3331	2	175 9	N	159		205	
*04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3353	2	155 9	N	141	173 1	173	

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084								
ZYBACH				WELL #: 5011H	RRCID ->	259426	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1020	X	195	-0-	-825	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		Y	-0-		-0-
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 2		Y	-0-		-0-
02	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		Y	-0-		-0-
03	3100	N	3709	-0-	609	609	539 1	3170 2	Y	-0-		-0-
*04	3000	N	3678	-0-	678	1287	530 1	3148 2	Y	-0-		-0-

ZYBACH				WELL #: 4011H	RRCID ->	259427	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4291 2	39 9	N	35	192 1	50
12	4216	X	4177	-0-	-39	-0-	4039 2	138 9	N	125		175
01	4557	X	2718	-0-	-1839	-0-	2661 2	57 9	N	52	180 1	47
02	4116	X	294	-0-	-3822	-0-	243 2	51 9	N	46		93
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	12		105
04	4320	X	4029	-0-	-291	-0-	4016 2	13 9	N	12		117

LOTT				WELL #: 2016H	RRCID ->	259679	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638
11	4860	X	4536	-0-	-324	-0-	4422 2	114 9	N	104	127 1	140
12	5239	X	5074	-0-	-165	-0-	4953 2	121 9	N	110	32 1	218
01	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5082 2	188 9	N	171	194 1	195
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4821 2	176 9	N	160	197 1	158
03	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5476 2	173 9	N	157		315
*04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5613 2	164 9	N	149	380 1	84

BLASDEL 45				WELL #: 3045H	RRCID ->	261987	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029
11	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	731 1	4081 2	N	322	295 1	125
12	5518	X	4503	-0-	-1015	-0-	1079 1	3238 2	N	169		294
01	5518	X	5241	-0-	-277	-0-	1079 1	3886 2	N	251	360 1	185
02	4900	X	4475	-0-	-425	-0-	276 9	974 1	N	154	182 1	157
03	5332	X	4795	-0-	-537	-0-	169 9	1079 1	N	199	192 1	164
*04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	219 9	1044 1	N	228	196 1	196
							251 9					

LOTT 15				WELL #: 2015H	RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989
11	4890	X	3904	-0-	-986	-0-	3725 2	179 9	N	163	185 1	112
12	4712	X	3845	-0-	-867	-0-	3669 2	176 9	N	160	179 1	93
01	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4037 2	138 9	N	125		218
02	3892	X	3825	-0-	-67	-0-	3674 2	151 9	N	137	190 1	165
03	4030	X	3689	-0-	-341	-0-	3526 2	163 9	N	148	194 1	119
*04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3992 2	101 9	N	92		211

ELMORE				WELL #: 2023H	RRCID ->	262690	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	12251	PERF.12790	- 17233
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084											
LOTT		WELL #: 3016H		RRCID -> 262705		COMPL. DATE 05/15/2012			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12300 - 16424				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	684	1	3339	2	N	134	183	175
						147	9						
12	4557 X	3973	-0-	-584	-0-	707	1	3110	2	N	142	169	148
						156	9						
01	4557 X	4125	-0-	-432	-0-	707	1	3247	2	N	155	196	107
						171	9						
02	4116 X	3929	-0-	-187	-0-	638	1	3138	2	N	139		246
						153	9						
03	4371 X	3794	-0-	-577	-0-	707	1	2947	2	N	127	193	180
						140	9						
04	4170 X	3257	-0-	-913	-0-	684	1	2385	2	N	171	176	175
						188	9						

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID -> 262883		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 11234 PERF.11975 - 16140				
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-		89
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-		89
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		89
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-		89
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-		89
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-		89

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID -> 263264		COMPL. DATE 02/28/2011			TOTAL DEPTH 12150 PERF.12185 - 15862				
11	3000 N	4393	-0-	1393	3409	4266	2	127	9	N	115	125	105
12	7050 X	3641	-0-	-3409	-0-	3522	2	119	9	N	108	159	54
01	1364 X	886	-0-	-478	-0-	802	2	84	9	N	76		130
02	1232 X	1052	-0-	-180	-0-	985	2	67	9	N	61		191
03	1364 X	780	-0-	-584	-0-	712	2	68	9	N	62	187	66
04	1320 X	954	-0-	-366	-0-	919	2	35	9	N	32		98

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID -> 263602		COMPL. DATE 06/24/2011			TOTAL DEPTH 12105 PERF.11967 - 16337				
11	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2689	2	185	9	N	168	196	122
12	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2477	2	146	9	N	133	195	60
01	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	2641	2	157	9	N	143		203
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2444	2	167	9	N	152	190	165
03	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	2699	2	118	9	N	107	189	83
*04	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2518	2	145	9	N	132	183	32

ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID -> 264643		COMPL. DATE 10/21/2011			TOTAL DEPTH 11918 PERF.11940 - 16402				
11	4560 X	3010	-0-	-1550	-0-	2805	2	205	9	Y	186	186	128
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3624	2	290	9	Y	264	185	207
01	3658 X	3070	-0-	-588	-0-	2835	2	235	9	Y	214	190	231
02	3080 X	2611	-0-	-469	-0-	2418	2	193	9	Y	175	366	40
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	539	1	3289	2	Y	213	184	69
						234	9						
*04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	514	1	3375	2	Y	249	188	130
						274	9						

PYLE		WELL #: 402HB		RRCID -> 264866		COMPL. DATE 03/09/2011			TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903				
11	3570 X	3461	-0-	-109	-0-	3252	2	209	9	N	190	184	259
12	3689 X	1672	-0-	-2017	-0-	1643	2	29	9	N	26		285
01	3689 X	2787	-0-	-902	-0-	2707	2	80	9	N	73	162	196
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	4143	2	279	9	N	254	192	258
03	3689 X	2803	-0-	-886	-0-	2726	2	77	9	N	70		328
04	3450 X	3294	-0-	-156	-0-	3181	2	113	9	N	103	188	243

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084									
LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	4911	2	69	9	N	63	214	
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5399	2	91	9	N	83	103	
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5065	2	102	9	N	93	196	
02	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4438	2	218	9	N	198	205	
03	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	5046	2	98	9	N	89	101	
*04	5408 X	5408	-0-	-0-	-0-	5324	2	84	9	N	76	177	

LUTHER WILLIS		WELL #:		2SL	RRCID ->	264930	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
11	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	10378	2	201	9	N	183	292
12	10757 X	10688	-0-	-69	-0-	10459	2	229	9	N	208	302
01	11222 X	10194	-0-	-1028	-0-	9992	2	202	9	N	184	295
02	10136 X	8943	-0-	-1193	-0-	8693	2	250	9	N	227	148
03	11222 X	9204	-0-	-2018	-0-	8810	2	394	9	N	358	311
04	10590 X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT	311

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		0709H	RRCID ->	264938	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	11852	PERF.11865	- 14943
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LUTHER WILLIS SL		WELL #:		609H	RRCID ->	264953	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	11761	PERF.11749	- 15041
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLASDEL		WELL #:		504H	RRCID ->	265623	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11620	PERF.12285	- 17148
11	5520 X	4142	-0-	-1378	-0-	4023	2	119	9	N	108	54
12	5146 X	4541	-0-	-605	-0-	4379	2	162	9	N	147	201
01	5146 X	3235	-0-	-1911	-0-	3074	2	161	9	N	146	162
02	4648 X	3154	-0-	-1494	-0-	3078	2	76	9	N	69	231
03	4867 X	3633	-0-	-1234	-0-	3534	2	99	9	N	90	165
04	4380 X	3156	-0-	-1224	-0-	3038	2	118	9	N	107	84

BLASDEL 43		WELL #:		3043H	RRCID ->	265624	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11627	PERF.11630	- 15833
11	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	665	1	3710	2	N	198	99
12	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	218	9	707	1	N	170	74
01	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	3207	1	187	9	N	172	86
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	6048	1	4761	2	N	172	160
03	13369 X	13369	-0-	-0-	-0-	230	9	6304	2	N	209	101
*04	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	6480	1	6680	2	N	190	107
						209	9	6541	2	N	151	69
						166	9					

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.// 676084									
BLASDEL		WELL #: 704H		RRCID -> 265678		COMPL. DATE 03/24/2012			TOTAL DEPTH 11946 PERF.12140 - 15877		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2	349	9	157
12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2527	2	378	9	131
01	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	-0-	2220	2	298	9	215
02	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	1740	2	371	9	177
03	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2	252	9	225
*04	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	206	9	69

LOTT		WELL #: 7016H		RRCID -> 265695		COMPL. DATE 04/18/2012			TOTAL DEPTH 17168 PERF.12490 - 16862		
11	5670 X	4497	-0-	-1173	-0-	-0-	4257	2	240	9	236
12	6882 X	4617	-0-	-2265	-0-	-0-	4445	2	172	9	252
01	6882 X	4704	-0-	-2178	-0-	-0-	4499	2	205	9	149
02	5488 X	3961	-0-	-1527	-0-	-0-	3741	2	220	9	218
03	5301 X	5135	-0-	-166	-0-	-0-	4827	2	308	9	235
*04	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	-0-	4719	2	173	9	262

ZYBACH		WELL #: 7011H		RRCID -> 265741		COMPL. DATE 08/03/2012			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516		
11	11520 X	11408	-0-	-112	-0-	-0-	11256	2	152	9	104
12	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	-0-	11764	2	193	9	119
01	11842 X	11432	-0-	-410	-0-	-0-	11275	2	157	9	107
02	11421 X	11421	-0-	-0-	-0-	-0-	11243	2	178	9	107
03	11842 X	11711	-0-	-131	-0-	-0-	11544	2	167	9	107
04	11460 X	11208	-0-	-252	-0-	-0-	11053	2	155	9	88

GOAD		WELL #: 0259H		RRCID -> 265819		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826		
11	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-	4167	2	155	9	57
12	4619 X	4402	-0-	-217	-0-	-0-	4240	2	162	9	204
01	4619 X	4292	-0-	-327	-0-	-0-	4142	2	150	9	155
02	4172 X	3311	-0-	-861	-0-	-0-	3223	2	88	9	235
03	4464 X	3689	-0-	-775	-0-	-0-	3521	2	168	9	197
04	4320 X	3553	-0-	-767	-0-	-0-	3488	2	65	9	76

AUSTIN		WELL #: 0355H		RRCID -> 265891		COMPL. DATE 06/07/2012			TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					54

LANCASTER		WELL #: 0102H		RRCID -> 266076		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978		
11	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	-0-	2671	2			142
12	2294 X	1532	-0-	-762	-0-	-0-	1518	2	14	9	155
01	2294 X	2210	-0-	-84	-0-	-0-	2204	2	6	9	86
02	2492 X	1463	-0-	-1029	-0-	-0-	1463	2			86
03	2759 X	1788	-0-	-971	-0-	-0-	1788	2			86
04	2670 X	1740	-0-	-930	-0-	-0-	1736	2	4	9	90

SWEETWATER		WELL #: 3038H		RRCID -> 270589		COMPL. DATE 04/29/2013			TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693		
11	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	3119	2	371	9	194
12	4123 X	3739	-0-	-384	-0-	-0-	3180	2	559	9	339
01	4123 X	3452	-0-	-671	-0-	-0-	3123	2	329	9	267
02	3724 X	2831	-0-	-893	-0-	-0-	2555	2	276	9	166
03	3751 X	3258	-0-	-493	-0-	-0-	2894	2	364	9	124
04	3630 X	3120	-0-	-510	-0-	-0-	2770	2	350	9	76

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER				
PRESIDIO PETROLEUM LLC			//CONT.//		676084											
SWEETWATER			WELL #:		238H	RRCID ->	270683	COMPL. DATE	09/01/2013	TOTAL DEPTH	11544	PERF.11777	- 15262			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		4500 X	2966	-0-	-1534	-0-	2751	2	215	9	N	195	190	1		330
12		4526 X	3129	-0-	-1397	-0-	2861	2	268	9	N	244	195	1		379
01		4216 X	3092	-0-	-1124	-0-	2879	2	213	9	N	194	177	1		396
02		3808 X	3383	-0-	-425	-0-	3097	2	286	9	N	260	389	1		267
03		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3516	2	167	9	N	152	180	1		239
*04		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2987	2	206	9	N	187				426

PYLE SL			WELL #:		4009H	RRCID ->	275625	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.13730	- 18178			
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLASDEL			WELL #:		2043H	RRCID ->	275934	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11562	PERF.12098	- 16295			
11		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	1044	1	3351	2	N	224	191	1		79
							246	9								
12		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	1079	1	3585	2	N	205	185	1		99
							226	9								
01		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	942	1	2308	2	N	88				187
							97	9								
02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	960	1	1649	2	N	173	172	1		188
							190	9								
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	1044	1	2093	2	N	183	186	1		185
							201	9								
*04		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	1044	1	1895	2	N	189	176	1		198
							208	9								

PYLE			WELL #:		4008SL	RRCID ->	276336	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.11725	- 16127			
11		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	751	1	3289	2	N	112				335
							123	9								
12		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	785	1	1389	2	N	83	182	1		236
							91	9								
01		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	760	1	2070	2	N	91	194	1		133
							100	9								
02		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	720	1	787	2	N	89				222
							98	9								
03		7049 X	7049	-0-	-0-	-0-	785	1	6066	2	N	180	196	1		206
							198	9								
*04		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	760	1	3884	2	N	127				333
							140	9								

BLASDEL			WELL #:		804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.13148	- 17952			
11		4920 X	4566	-0-	-354	-0-	4485	2	81	9	N	74	182	1		193
12		5239 X	5015	-0-	-224	-0-	4903	2	112	9	N	102	192	1		103
01		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	5156	2	94	9	N	85				188
02		4312 X	4150	-0-	-162	-0-	4114	2	36	9	N	33				221
03		5022 X	4967	-0-	-55	-0-	4901	2	66	9	N	60				281
04		5070 X	4223	-0-	-847	-0-	4161	2	62	9	N	56	192	1		145

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
PRESIDIO PETROLEUM LLC		//CONT.//		676084											
BLASDEL		WELL #:		904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.13100	- 17820			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	174	1	19	9	N	17			50
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	995	1	369	9	N	335	198	1	187
*04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1035	1	173	9	N	157	182	1	162

AUSTIN		WELL #:		5501H	RRCID ->	285481	COMPL. DATE	03/28/2018	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11626	- 15803			
11	8940	X	6953	-0-	-1987	-0-	6414	2	539	9	N	490	361	1	388
12	8711	X	7693	-0-	-1018	-0-	7236	2	457	9	N	415	379	1	424
01	8401	X	5953	-0-	-2448	-0-	5467	2	486	9	N	442	557	1	309
02	7588	X	5809	-0-	-1779	-0-	5378	2	431	9	N	392	373	1	328
03	7874	X	7141	-0-	-733	-0-	6723	2	418	9	N	380	388	1	320
04	7440	X	6431	-0-	-1009	-0-	5995	2	436	9	N	396	368	1	348

AUSTIN		WELL #:		5502H	RRCID ->	285518	COMPL. DATE	07/28/2018	TOTAL DEPTH	10937	PERF.11123	- 15461			
11	2100	X	1550	-0-	-550	-0-	1046	2	504	9	N	458	361	1	431
12	2697	X	2357	-0-	-340	-0-	1878	2	479	9	N	435	557	1	309
01	2697	X	1264	-0-	-1433	-0-	834	2	430	9	N	391	364	1	336
02	2296	X	1736	-0-	-560	-0-	1344	2	392	9	N	356	378	1	314
03	2356	X	2236	-0-	-120	-0-	1781	2	455	9	N	414	371	1	357
04	2280	X	2208	-0-	-72	-0-	1775	2	433	9	N	394	545	1	206

UNBRIDLED RESOURCES, LLC		875461		THURMAN HORN		WELL #:	402H	RRCID ->	256486	COMPL. DATE	02/25/2010	TOTAL DEPTH	11457	PERF.11440	- 15643
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-				219
12	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-				N	-0-				219
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-				N	-0-				219
02	72	X	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				219
*03	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2281	2	109	9	N	99			318
*04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	2	61	9	N	55			373

ZYBACH		WELL #:		2010H	RRCID ->	257675	COMPL. DATE	06/27/2010	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11835	- 16197			
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3557	2	89	9	N	81			273
12	4526	X	3394	-0-	-1132	-0-	3342	2	52	9	N	47			320
01	4557	X	3645	-0-	-912	-0-	3582	2	63	9	N	57	193	1	184
02	4284	X	1485	-0-	-2799	-0-	1473	2	12	9	N	11			195
03	4743	X	3268	-0-	-1475	-0-	3211	2	57	9	N	52			247
04	3660	X	2734	-0-	-926	-0-	2655	2	79	9	N	72	177	1	142

THURMAN HORN		WELL #:		403H	RRCID ->	257787	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	11321	PERF.11410	- 15638			
11	3690	X	2373	-0-	-1317	-0-	2332	2	41	9	N	37			457
12	3813	X	2202	-0-	-1611	-0-	2173	2	29	9	N	26			483
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5570	2	89	9	N	81	180	1	384
02	2884	X	2428	-0-	-456	-0-	2381	2	47	9	N	43			427
*03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32			459
*04	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2750	2	23	9	N	21	191	1	289

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6506	2	175	9	N	159	193	1	125	
12	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	6485	2	161	9	N	146			271	
01	8758 X	8758	-0-	-0-	-0-	8590	2	168	9	N	153	192	1	232	
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	5700	2	109	9	N	99			331	
*03	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6134	2	122	9	N	111	381	1	61	
*04	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6610	2	135	9	N	123			184	

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

11	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-			109
12	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			109
01	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-			109
02	2856 X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-			109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

ZYBACH WELL #: 4010H RRCID -> 262748 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11835 - 16148

11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4438	2	187	9	N	170	200	1	180
12	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3945	2	122	9	N	111			291
01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4852	2	92	9	N	84	181	1	194
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4912	2	150	9	N	136			330
*03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4847	2	157	9	N	143	197	1	276
04	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	3168	2	103	9	N	94	179	1	191

ZYBACH WELL #: 3010H RRCID -> 262749 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11656 - 15898

11	8490 X	4448	-0-	-4042	-0-	4334	2	114	9	N	104			212
12	8308 X	5273	-0-	-3035	-0-	5104	2	169	9	N	154	190	1	176
01	6045 X	4446	-0-	-1599	-0-	4410	2	36	9	N	33			209
02	5460 X	2341	-0-	-3119	-0-	2294	2	47	9	N	43			252
03	5363 X	4219	-0-	-1144	-0-	4110	2	109	9	N	99	185	1	166
04	5100 X	5073	-0-	-27	-0-	4957	2	116	9	N	105			271

LEE 42 WEL WELL #: 1H RRCID -> 264378 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11654 - 15958

11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	207	184	1	214
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	143	186	1	171
01	411 X	411	-0-	-0-	-0-	376	2	35	9	N	32			203
02	62 X	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	9	N	14			217
*03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	5			222
*04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	219	2	19	9	N	17			239

EDWARDS WELL #: 1056SL RRCID -> 266665 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738

11	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5023	2	206	9	N	187			726
12	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2686	2	36	9	N	33	187	1	572
01	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	5258	2	212	9	N	193	215	1	550
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	6467	2	271	9	N	246	432	1	364
*03	10477 X	10477	-0-	-0-	-0-	10107	2	370	9	N	336	177	1	523
*04	17432 X	17432	-0-	-0-	-0-	17117	2	315	9	N	286	180	1	629

ZYBACH WELL #: 7010H RRCID -> 267431 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12160 - 15103

11	6750 X	2133	-0-	-4617	-0-	2078	2	55	9	N	50			384
12	5859 X	4981	-0-	-878	-0-	4882	2	99	9	N	90	186	1	288
01	8277 X	6380	-0-	-1897	-0-	6257	2	123	9	N	112			400
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7746	2	114	9	N	104	191	1	313
*03	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7834	2	138	9	N	125	192	1	246
*04	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6612	2	127	9	N	115			361

 WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC //CONT.// 875461
 THURMAN HORN WELL #: 407H RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2524 2	391 9		N	355			655
12		4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4617 2	360 9		N	327	538 1		444
01		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6400 2	205 9		N	186	159 1		471
02		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5492 2	169 9		N	154	397 1		228
*03		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7601 2	191 9		N	174			402
*04		12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	12069 2	200 9		N	182	181 1		403

 EDWARDS WELL #: 4056H RRCID -> 271515 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852

11		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4582 2	184 9		N	167	193 1		550
12		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	4956 2	190 9		N	173	186 1		537
01		5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	5241 2	178 9		N	162	210 1		489
02		2576 X	1258	-0-	-1318	-0-	1249 2	9 9		N	8			497
03		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-			497
04		2760 X	1875	-0-	-885	-0-	1750 2	125 9		N	114			611

 EDWARDS WELL #: 3056H RRCID -> 271938 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			379

 EDWARDS SL WELL #: 2056H RRCID -> 272305 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177

11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 EDWARDS WELL #: 5056H RRCID -> 275657 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 WHEELER, NE. (MORROW) 96785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 UNBRIDLED RESOURCES, LLC 875461
 YOUNG -B- WELL #: 1032 RRCID -> 092599 COMPL. DATE 07/04/1980 TOTAL DEPTH 19760 PERF.15730 - 17580

11		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 2			Y	-0-			20
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2			Y	-0-			20
01		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2			Y	-0-			20
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			Y	-0-			20
*03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			Y	-0-			20
*04		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2			Y	-0-			20

WHITEY (MORROW, MIDDLE) 97039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 WHEELER ENERGY, LLC 914192
 MASON, BYRON WELL #: 1085R RRCID -> 247020 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9044 - 9058

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-				94
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-				94
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-				94
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				94
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				94
*04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-				94

WILEY (TONKAWA) 97387 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CHI OPERATING, INC. 148123
 PAINE WELL #: RRCID -> 247816 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6300 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				218
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	218	7		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2017

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) 97585 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
 MINDA -A- WELL #: 2 RRCID -> 084011 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6769 - 6780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-				-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-				-0-
01	930 N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-				-0-
02	840 N	819	-0-	-21	-0-	819	2			N	-0-				-0-
03	899 N	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-				-0-
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-				-0-

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 DALF ENERGY LLC 197641
 BRAINARD, BUD WELL #: 1 RRCID -> 070072 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7779 - 7781

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				78

BRAINARD, BUD WELL #: 2040 RRCID -> 073131 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7838 - 7842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAINARD, BUD WELL #: 5174 RRCID -> 074407 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7873 - 7877

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

WILLOW CREEK (MORROW UPPER)		//CONT.//		97729 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ROBERTS	
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD				614521								
BRAINARD		WELL #:		107	RRCID ->	098505	COMPL. DATE	12/13/1981	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7810 - 8304
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

WINTER (MORROW UPPER)				98128 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
PULLEN		WELL #:		1	RRCID ->	124519	COMPL. DATE	02/05/1987	TOTAL DEPTH	8396	PERF.	7563 - 7577
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		157

WITT PERRYTON (MORROW UPPER)				98299 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
UNBRIDLED RESOURCES, LLC				875461								
JEAN 133		WELL #:		3	RRCID ->	206712	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7831 - 7838
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

WOLF CREEK (LOWER MORROW)				98387 460	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: OCHILTREE	
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
SHRADER A		WELL #:		4	RRCID ->	154983	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8812 - 8824
11	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	N	-0-		43
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-		43
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-		43
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-		43
03	2697	N	2506	-0-	-191	-0-	2506	3	N	-0-		43
04	2580	N	2415	-0-	-165	-0-	2415	3	N	-0-		43

WOLF CREEK (ST LOUIS)				98387 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
LINA -C-		WELL #:		4	RRCID ->	152874	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9925 - 9988
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZEMKO (MORROW)		99770 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		085851										
HARRIS "M"		WELL #: 1		RRCID -> 275965		COMPL. DATE 06/28/1983		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ZYBACH (MORROW)		99950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
ZYBACH		WELL #: 1010		RRCID -> 104342		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013				
*10	651	N	231	-0-	-420	-0-	231 2	N	-0-			84
*11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-			84
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			84
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-			84
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-			84
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642 2	N	-0-			84
*04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-			84

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
ZYBACH, E. A.		WELL #: 1011		RRCID -> 080737		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-